
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799										
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408										
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351										
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6220 - 6260		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.13857 - 13860		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC				101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559									
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC.				146369									
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108									
CROMWELL		WELL #:			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474						
RUCKMAN		WELL #:	8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF.13990	- 14070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC			172246						
WARDLAW "52"		WELL #:	1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL TORO RESOURCES LLC			250718						
COMANCHE RANCH		WELL #:	1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2024 - WELL PLUGGED 11/24/24									

FLINT OAK ENERGY, LLC			273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:	8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178						
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	-	7814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	-	13970						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF.12175	-	12243						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		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
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	BALANCE
08	DLQ	G-10	220	-0-	220	803	77 1	143 2	Y	-0-		47
09		1300 N	1675	-0-	375	1178	617 1	1058 2	Y	-0-		47
10		2747 N	1569	-0-	-1178	-0-	601 1	965 2	Y	3		50
							3 9					
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	716 1	1131 2	Y	40		90
							44 9					
12		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	444 1	737 2	Y	-0-		90
01		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	434 1	749 2	Y	-0-		90

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	DLQ	G-10	195	-0-	195	468	64 1	119 2	Y	11	46 1		38
							12 9						
09		1300 N	1013	-0-	-287	181	358 1	613 2	Y	38	46 1		30
							42 9						
10		2039 N	1858	-0-	-181	-0-	683 1	1097 2	Y	71			101
							78 9						
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	225 1	356 2	Y	43	77 1		67
							47 9						
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	395 1	656 2	Y	59	80 1		46
							65 9						
01		1085 N	743	-0-	-342	-0-	257 1	444 2	Y	38			84
							42 9						

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	DLQ	G-10	274	-0-	274	693	96 1	178 2	Y	-0-			35
09		1300 N	869	-0-	-431	262	316 1	541 2	Y	11			46
							12 9						
10		900 N	638	-0-	-262	-0-	245 1	393 2	Y	-0-			46
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	240 1	380 2	Y	4			50
							4 9						
12		899 N	631	-0-	-268	-0-	236 1	391 2	Y	4			54
							4 9						
01		651 N	555	-0-	-96	-0-	203 1	350 2	Y	2	28 1		28
							2 9						

BRACKEN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	DLQ	G-10	34	-0-	34	123	12 1	22 2	Y	-0-			5
09		220 N	97	-0-	-123	-0-	36 1	61 2	Y	-0-			5
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	37 1	60 2	Y	7			12
							8 9						
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	39 1	61 2	Y	-0-			12
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	50 1	83 2	Y	-0-			12
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	29 1	50 2	Y	75	43 1		44
							83 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	393	-0-	393	818	138 1	255 2	Y	-0-			27
09		818 N	-0-	-0-	-818	-0-			Y	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			27
12		208 N	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	130 2	Y	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	28	4 1	8 2	Y	-0-			4
09		39 N	11	-0-	-28	-0-	4 1	7 2	Y	-0-			4
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 1	11 2	Y	-0-			4
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	4 1	7 2	Y	-0-			4
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2	Y	-0-			4
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	10 1	18 2	Y	1	1 1		4
							1 9						

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
08	DLQ	G-10	485	-0-	485	721	7 1	453 3	Y	23			52
09		700 N	895	-0-	195	916	25 9	881 3	Y	-0-	18 1		34
10		2601 N	1685	-0-	-916	-0-	14 1	1640 3	Y	-0-			34
							27 1						
							18 4						
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	23 1	1435 3	Y	27			61
							30 9						
*12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	34 1	2020 3	Y	16			77
							18 9						
*01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	30 1	1770 3	Y	1	32 1		46
							1 9						

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 -	14972
08		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	39 1	2642 3	N	182	182 1		-0-
							200 9						
09		1620 X	638	-0-	-982	-0-	10 1	628 3	N	-0-			-0-
10		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	44 1	2675 3	N	-0-			-0-
							23 4						
11		2790 X	1831	-0-	-959	-0-	29 1	1802 3	N	-0-			-0-
*12		2883 X	1908	-0-	-975	-0-	31 1	1818 3	N	-0-			-0-
							59 4						
*01		2728 N	2390	-0-	-338	-0-	40 1	2350 3	N	-0-			-0-

RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250 -	16044
08		1829 X	3	-0-	-1826	-0-	3 3		N	-0-			72
09		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	37 1	2202 3	N	-0-			72
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	47 1	2901 3	N	129	118 1		83
							82 4	142 9					
11		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	36 1	2222 3	N	2			85
							2 9						
*12		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	43 1	2530 3	N	114	149 1		50
							82 4	125 9					
*01		3162 X	2644	-0-	-518	-0-	42 1	2496 3	N	20			70
							84 4	22 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722 - 14912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		181
09		3330 X	26	-0-	-3304	-0-	26	3		N	-0-		181
10		3441 X	2946	-0-	-495	-0-	49	1	2897	3	N	-0-	181
11		1770 X	1001	-0-	-769	-0-	16	1	985	3	N	-0-	181
*12		1829 X	56	-0-	-1773	-0-	1	1	55	3	N	-0-	181
*01		2945 X	139	-0-	-2806	-0-	2	1	137	3	N	-0-	181

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	5	6 1 7
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	22	1	89	3	Y	5	6 1 6
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	2	3 1 5
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	5	2 1 8
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	8	11 1 5
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	7	8 9 12

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	8	9 1 11
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	Y	6	9 1 8
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	138	3	Y	6	6 1 8
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	Y	9	4 1 13
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	11	16 1 8
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	10	11 9 18

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	3	4 1 5
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	4	5 1 4
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	3	3 1 4
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	9	1	47	3	Y	2	1 1 5
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	2 1 3
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1	1 9 4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 -	9757		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	7	1	35	3	Y	2	1	1	4
						2	9							
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	1	20	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852		
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	51	1	262	3	Y	6	9	1	11
						7	9							
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	47	1	192	3	Y	4	8	1	7
						4	9							
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	241	3	Y	3	4	1	6
						3	9							
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	285	3	Y	5	2	1	9
						6	9							
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	25	1	173	3	Y	8	11	1	6
						9	9							
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	8			14
						9	9							

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 -	10046		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 -	9962		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	8	9	1	12
						9	9							
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	22	1	89	3	Y	6	9	1	9
						7	9							
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	5	6	1	8
						6	9							
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	11	4	1	15
						12	9							
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	11	17	1	9
						12	9							
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	247	3	Y	11			20
						12	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	155 N	49	-0-	-106	-0-	8	1	40	3	Y	1	5	1	6
						1	9							
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	15	1	89	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	2	1	1	5
						2	9							
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	8	1	53	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1			5
						1	9							

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

08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

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

08	T. A.	34	-0-	34	87	34	3			Y	-0-			16
09	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	5	7	1	9
						6	9							
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	4	7	1	6
						4	9							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	4	4	1	6
						4	9							
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	7	3	1	10
						8	9							
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	9	12	1	7
						10	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	322	3	Y	10			17
						11	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"				WELL #: 1027	RRCID -> 114261	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9930	- 9998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 114862	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9840	- 9890					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRACKEN "A"				WELL #: 1024	RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9803	- 9848					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			7

BRACKEN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 116115	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9894	- 9940					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9810	- 9855					
08	T. A.	1	-0-	1	53	1	3			Y	-0-			8
09	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-			8

BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741	- 9790					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10406	- 10510					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0	N	-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

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

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	88	1	450	3	Y	8	10	1	12
							9	9							
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	340	3	Y	6	9	1	9
							7	9							
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	Y	5	6	1	8
							6	9							
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	596	3	Y	9	4	1	13
							10	9							
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	111	1	775	3	Y	12	17	1	8
							13	9							
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	10			18
							11	9							

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

08	217	N	169	-0-	-48	-0-	27	1	136	3	Y	5	14	1	18
							6	9							
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	Y	4	11	1	11
							4	9							
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	4	6	1	9
							4	9							
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	Y	5	3	1	11
							6	9							
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	8	12	1	7
							9	9							
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	8			15
							9	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	94	-0-	94	173		94 3		Y	-0-			-0-
09	173	X	-0-	-0-	-173	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		Y	-0-			-0-

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

08	682	X	585	-0-	-97	-0-		578 3	7 9	Y	6	7 1		1
09	660	X	96	-0-	-564	-0-		94 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	1147	X	506	-0-	-641	-0-		491 3	15 9	Y	14	13 1		2
11	1110	X	655	-0-	-455	-0-		646 3	9 9	Y	8	6 1		4
12	1147	X	304	-0-	-843	-0-		301 3	3 9	Y	3	5 1		2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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

08	93	N	89	-0-	-4	-0-		13 1	66 3	Y	9	12 1		14
								10 9						
09	120	N	81	-0-	-39	-0-		14 1	57 3	Y	9	12 1		11
								10 9						
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-		9 1	56 3	Y	6	7 1		10
								7 9						
11	90	N	70	-0-	-20	-0-		10 1	53 3	Y	6	3 1		13
								7 9						
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-		19 1	134 3	Y	16	21 1		8
								18 9						
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-		75 1	317 3	Y	19			27
								21 9						

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

08	372	N	305	-0-	-67	-0-		49 1	250 3	Y	5	7 1		9
								6 9						
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		58 1	236 3	Y	5	7 1		7
								6 9						
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-		50 1	294 3	Y	4	5 1		6
								4 9						
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-		108 1	567 3	Y	10	4 1		12
								11 9						
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-		75 1	523 3	Y	9	13 1		8
								10 9						
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-		48 1	202 3	Y	8			16
								9 9						

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-		22 1	110 3	Y	22	24 1		30
								24 9						
09	120	N	113	-0-	-7	-0-		19 1	76 3	Y	16	24 1		22
								18 9						
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-		17 1	102 3	Y	15	16 1		21
								17 9						
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-		28 1	147 3	Y	29	11 1		39
								32 9						
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-		25 1	173 3	Y	31	45 1		25
								34 9						
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-		57 1	241 3	Y	29			54
								32 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID -> 138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 -	9623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		225 N	225	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	6	8 1	10
						7	9						
09		247 N	247	-0-	-0-	47	1	192	3	Y	7	9 1	8
						8	9						
10		249 N	249	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	6	6 1	8
						7	9						
11		264 N	264	-0-	-0-	41	1	215	3	Y	7	3 1	12
						8	9						
12		411 N	411	-0-	-0-	50	1	349	3	Y	11	16 1	7
						12	9						
01		367 N	367	-0-	-0-	68	1	285	3	Y	13		20
						14	9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID -> 142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 -	9630	
08		1166 N	1166	-0-	-0-	188	1	960	3	Y	16	17 1	21
						18	9						
09		892 N	892	-0-	-0-	173	1	706	3	Y	12	17 1	16
						13	9						
10		1052 N	1052	-0-	-0-	150	1	889	3	Y	12	12 1	16
						13	9						
11		1140 N	976	-0-	-164	154	1	809	3	Y	12	6 1	22
						13	9						
12		953 N	953	-0-	-0-	118	1	822	3	Y	12	19 1	15
						13	9						
01		638 N	638	-0-	-0-	118	1	498	3	Y	20		35
						22	9						

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 -	9572	
08		868 N	72	-0-	-796	12	1	60	3	Y	-0-		15
09		660 N	-0-	-0-	-660					Y	-0-		15
10		1209 N	13	-0-	-1196	2	1	11	3	Y	-0-		15
11		60 N	-0-	-0-	-60					Y	-0-		15
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID -> 144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 -	9717	
08		288 N	288	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	5	8 1	10
						6	9						
09		217 N	217	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	4	7 1	7
						4	9						
10		209 N	209	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	3	4 1	6
						3	9						
11		444 N	444	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	7	3 1	10
						8	9						
12		465 N	465	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	9	12 1	7
						10	9						
01		419 N	419	-0-	-0-	78	1	330	3	Y	10		17
						11	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 -	9660
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
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	90	1	458	3	Y	10	11 1	13
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	338	3	Y	8	11 1	10
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	419	3	Y	8	8 1	10
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	495	3	Y	11	5 1	16
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	Y	16	22 1	10
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	17		27

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	Y	8	10 1	13
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	297	3	Y	6	10 1	9
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	5	6 1	8
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	Y	7	3 1	12
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	691	3	Y	11	16 1	7
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	13		20

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 -	9506
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	348	3	Y	6	8 1	10
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	76	1	309	3	Y	5	8 1	7
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	323	3	Y	4	5 1	6
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	52	1	273	3	Y	4	2 1	8
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	Y	8	11 1	5
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	340	3	Y	11		16

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 -	9682
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-	1 1	2
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-	1 1	1
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-		1
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 -	9778
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	282	3	Y	5	6	1	8
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	4	6	1	6
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	256	3	Y	3	4	1	5
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	288	3	Y	5	2	1	8
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	8	11	1	5
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	9			14

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440		
08	899 N	565	-0-	-334	-0-	555	3	10	9	Y	9	9	1	2
09	870 N	401	-0-	-469	-0-	393	3	8	9	Y	7	7	1	2
10	713 N	175	-0-	-538	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	540 N	193	-0-	-347	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	348	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484		
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	600 N	473	-0-	-127	-0-	469	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6	6	1	1
11	570 N	311	-0-	-259	-0-	307	3	4	9	Y	4	3	1	2
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	359	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1	1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564		
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	359	1	1831	3	Y	4	6	1	8
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	402	1	1639	3	Y	4	6	1	6
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	276	1	1630	3	Y	3	4	1	5
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	372	1	1960	3	Y	5	2	1	8
12	3100 N	4291	-0-	1191	1191	536	1	3746	3	Y	8	11	1	5
01	1549 X	358	-0-	-1191	-0-	67	1	283	3	Y	7			12

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085 - 10138		
08	T. A.	76	-0-	76	464	70	3	6	9	Y	5	5	1	1
09	796 X	332	-0-	-464	-0-	324	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1	2
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1	2
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:	9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206
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
08	T. A.	488	-0-	488	871	480 3	8 9 Y	7	7	1	1
09	1184 X	313	-0-	-871	-0-	305 3	8 9 Y	7	6	1	2
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	194 3	6 9 Y	5	5	1	2
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	328 3	9 9 Y	8	7	1	3
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	285 3	8 9 Y	7	8	1	2
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	79 3	2 9 Y	2	2	1	2

SBR		WELL #:	5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034
08	T. A.	348	-0-	348	1307	342 3	6 9 Y	5	5	1	1
09	1473 X	166	-0-	-1307	-0-	162 3	4 9 Y	4	4	1	1
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	267 3	8 9 Y	7	6	1	2
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	302 3	8 9 Y	7	6	1	3
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 3	6 9 Y	5	7	1	1
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	206 3	2 9 Y	2	2	1	1

SBR		WELL #:	7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030
08	T. A.	28	-0-	28	270	26 3	2 9 Y	2	2	1	-0-
09	291 X	21	-0-	-270	-0-	20 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322 3	9 9 Y	8	6	1	2
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 3	3 9 Y	3	4	1	1
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460 3	7 9 Y	6	5	1	2

SBR		WELL #:	16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262
08	T. A.	351	-0-	351	1849	351 3	Y	-0-			-0-
09	2134 X	285	-0-	-1849	-0-	285 3	Y	-0-			-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	292 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	283	-0-	-107	-0-	283 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:	18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986
08	744 N	471	-0-	-273	-0-	470 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
09	720 N	225	-0-	-495	-0-	224 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
10	744 N	493	-0-	-251	-0-	492 3	1 9 Y	1	1	1	-0-
11	450 N	172	-0-	-278	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	Y	-0-			-0-

SBR "B"		WELL #:	12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832
08	T. A.	393	-0-	393	769	381 3	12 9 Y	11	10	1	2
09	1040 X	271	-0-	-769	-0-	261 3	10 9 Y	9	8	1	3
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	327 3	18 9 Y	16	15	1	4
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	242 3	15 9 Y	14	12	1	6
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283 3	12 9 Y	11	14	1	3
01	341 N	75	-0-	-266	-0-	69 3	6 9 Y	5	5	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	682 N	460	-0-	-222	-0-	453 3	7 9	Y	6	6 1	6	6 1			1
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	334 3	8 9	Y	7	6 1	7	6 1			2
10	775 N	427	-0-	-348	-0-	418 3	9 9	Y	8	8 1	8	8 1			2
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	254 3	7 9	Y	6	5 1	6	5 1			3
12	341 N	136	-0-	-205	-0-	134 3	2 9	Y	2	3 1	2	3 1			2
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1			2

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044			
08	14B2 EXT	54	-0-	54	233	52 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
09	260 X	27	-0-	-233	-0-	24 3	3 9	Y	3	2 1		1			
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	1 1		-0-			
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434 3	4 9	Y	4	3 1		1			
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223 3	4 9	Y	4	4 1		1			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	Y	1	1 1		1			

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012			
08	T. A.	910	-0-	910	2272	892 3	18 9	Y	16	14 1		3			
09	3415 X	1143	-0-	-2272	-0-	1123 3	20 9	Y	18	16 1		5			
10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629 3	11 9	Y	10	11 1		4			
11	870 N	344	-0-	-526	-0-	335 3	9 9	Y	8	7 1		5			
12	1178 N	296	-0-	-882	-0-	289 3	7 9	Y	6	8 1		3			
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199 3	13 9	Y	12	11 1		4			

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930			
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630 3	6 9	Y	5	5 1		1			
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	328 3	8 9	Y	7	6 1		2			
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	645 3	10 9	Y	9	9 1		2			
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	371 3	8 9	Y	7	6 1		3			
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	271 3	7 9	Y	6	7 1		2			
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 3	4 9	Y	4	4 1		2			

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838			
08	T. A.	307	-0-	307	818	301 3	6 9	Y	5	5 1		1			
09	1158 X	340	-0-	-818	-0-	332 3	8 9	Y	7	6 1		2			
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	264 3	7 9	Y	6	6 1		2			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352 3	8 9	Y	7	6 1		3			
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	245 3	7 9	Y	6	7 1		2			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	343 3	4 9	Y	4	4 1		2			

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 - 10336			
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	959 3	17 9	Y	15	15 1		3			
09	990 N	871	-0-	-119	-0-	854 3	17 9	Y	15	14 1		4			
10	1209 N	651	-0-	-558	-0-	637 3	14 9	Y	13	13 1		4			
11	930 N	254	-0-	-676	-0-	245 3	9 9	Y	8	7 1		5			
12	899 N	318	-0-	-581	-0-	311 3	7 9	Y	6	8 1		3			
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77 3	4 9	Y	4	4 1		3			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	221	1	1130	3	Y	20	27	1		35
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	230	1	935	3	Y	17	27	1		25
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	998	3	Y	13	16	1		22
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	168	1	884	3	Y	14	7	1		29
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	770	3	Y	12	21	1		20
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	578	3	Y	24				44

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414			
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				-0-
09	900 N	398	-0-	-502	-0-	398	3			Y	-0-				-0-
10	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
11	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-				-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990			
08	14B2 EXT	59	-0-	59	117	59	3			Y	-0-				-0-
09	142 X	25	-0-	-117	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420			
08	434 N	305	-0-	-129	-0-	26	1	279	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	14	1	159	3	Y	-0-				-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	11	1	257	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	67	-0-	-233	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045			
08	T. A.	288	-0-	288	820	288	3			Y	-0-				-0-
09	1045 X	225	-0-	-820	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-				-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
01	403 N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324			
08	434 N	258	-0-	-176	-0-	22	1	236	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	24	1	265	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	7	1	157	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	Y	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-				-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	221	-0-	221	397	17 1	189 3	Y	14	14 1		3
							15 9						
09		550 X	153	-0-	-397	-0-	12 1	130 3	Y	10	10 1		3
							11 9						
10		203 X	203	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	8	8 1		3
							9 9						
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	8 1	190 3	Y	9	8 1		4
							10 9						
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	Y	12	14 1		2
							13 9						
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	11	10 1		3
							12 9						

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244	
08		806 N	110	-0-	-696	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692	
08		496 N	369	-0-	-127	-0-	31 1	338 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	212	-0-	-88	-0-	17 1	195 3	Y	-0-			-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	316 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	167	-0-	-193	-0-	7 1	160 3	Y	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	Y	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098	
08		T. A.	307	-0-	307	2490	306 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2795 X	305	-0-	-2490	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
10		483 X	483	-0-	-0-	-0-	482 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	47 1	242 3	Y	5	7 1		8
							6 9						
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	45 1	185 3	Y	4	6 1		6
							4 9						
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	38 1	225 3	Y	4	4 1		6
							4 9						
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	79 1	416 3	Y	8	3 1		11
							9 9						
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	60 1	417 3	Y	8	12 1		7
							9 9						
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	59 1	248 3	Y	8			15
							9 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168	- 10212
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	
08	T. A.	506	-0-	506	1039	499 3	7 9	Y	6	6 1		1
09	1298 X	259	-0-	-1039	-0-	252 3	7 9	Y	6	5 1		2
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	641 3	13 9	Y	12	11 1		3
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	321 3	9 9	Y	8	7 1		4
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 3	7 9	Y	6	8 1		2
01	651 N	284	-0-	-367	-0-	276 3	8 9	Y	7	6 1		3

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 9741	- 9778
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	12 1	62 3	Y	3	2 1		3
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	52 3	Y	1	2 1		2
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	Y	-0-	1 1		1
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	6 1	33 3	Y	3	1 1		3
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	19 3	Y	7	9 1		1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	4			5

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10432	- 10490
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	344 3	Y	9	8 1		1
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	10 9	34 3	Y	2	2 1		1
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	105 3	Y	2	2 1		1
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	5 1	116 3	Y	2	2 1		1
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2 9	340 3	Y	6	7 1		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18 1	425 3	Y	10	8 1		2

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	20 1	219 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	18 1	203 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	10 1	224 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	8 1	187 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	8 1	161 3	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110
08	T. A.	415	-0-	415	900	34 1	371 3	Y	9	10 1		2
09	1115 X	215	-0-	-900	-0-	10 9	189 3	Y	8	8 1		2
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	17 1	335 3	Y	6	6 1		2
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	9 9	170 3	Y	3	3 1		2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	329 3	Y	6	7 1		1
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	7 9	279 3	Y	7	6 1		2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
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
08	558 N	238	-0-	-320	-0-	20	1	214	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	10	1	225	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	6	1	134	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

SBR		WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366				
08	T. A.	320	-0-	320	541	27	1	292	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	T. A.	186	-0-	186	727	15	1	170	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	T. A.	342	-0-	342	1069	14	1	327	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	T. A.	185	-0-	185	1254	8	1	177	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
12	T. A.	228	-0-	228	1482	11	1	217	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
01	1773 X	291	-0-	-1482	-0-	17	1	273	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368				
08	T. A.	343	-0-	343	654	343	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
09	807 X	153	-0-	-654	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365				
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
						1	9							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466				
08	T. A.	246	-0-	246	497	20	1	216	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
09	637 X	140	-0-	-497	-0-	11	1	122	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	6	1	146	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	6	5	1	2
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:	50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976	
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
08	T. A.	276	-0-	276	747	270	3	6 9	Y	5	5 1	1
09	1077 X	330	-0-	-747	-0-	320	3	10 9	Y	9	8 1	2
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19 9	Y	17	15 1	4
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	369	3	12 9	Y	11	10 1	5
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	257	3	10 9	Y	9	11 1	3
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	430	3	8 9	Y	7	7 1	3

SBR		WELL #:	60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232	
08	T. A.	403	-0-	403	742	402	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	1102 X	360	-0-	-742	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	367	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	257	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:	58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216	
08	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
09	1110 N	247	-0-	-863	-0-	247	3		Y	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:	61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398	
08	1023 N	487	-0-	-536	-0-	487	3		Y	-0-		-0-
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	233	3		Y	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-		-0-
11	480 N	278	-0-	-202	-0-	278	3		Y	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:	66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10403 - 10425	
08	T. A.	186	-0-	186	705	182	3	4 9	Y	4	4 1	1
09	823 X	118	-0-	-705	-0-	115	3	3 9	Y	3	3 1	1
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6 9	Y	5	5 1	1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9 9	Y	8	6 1	3
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6 9	Y	5	7 1	1
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1 9	Y	1	1 1	1

SBR		WELL #:	70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10500 - 10520	
08	558 N	312	-0-	-246	-0-	25	1	276 3	Y	10	9 1	2
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	162 3	Y	7	7 1	2
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250 3	Y	5	5 1	2
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	9	1	206 3	Y	4	4 1	2
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	353 3	Y	6	7 1	1
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	348 3	Y	8	7 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10690 - 10716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	331	-0-	331	624	26	1	288	3	Y	15	15	1	3
09	834 X	210	-0-	-624	-0-	17	9	183	3	Y	10	10	1	3
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	6	6	1	3
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	11	9	152	3	Y	5	5	1	3
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	8	10	1	1
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	7	1	93	3	Y	4	3	1	2
						6	1							
						4	9							

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10224 - 10244		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	3	1	1
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4	3	1	2
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	259	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2	2	1	1

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10768 - 10794		
08	775 N	348	-0-	-427	-0-	29	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	12	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	139	-0-	-191	-0-	6	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10334 - 10380		
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	Y	7	7	1	1
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	7	1	2
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	276	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	351 N	351	-0-	-191	-0-	344	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6	6	1	2

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 - 10558		
08	T. A.	512	-0-	512	934	505	3	7	9	Y	6	6	1	1
09	1250 X	316	-0-	-934	-0-	308	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	510 N	253	-0-	-257	-0-	245	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	251	3	4	9	Y	4	5	1	2
01	310 N	70	-0-	-240	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1	1

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	216	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445					
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1178 N	617	-0-	-561	-0-	607	3	10	9	Y	9	8	1	2
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1	2
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	388	3	8	9	Y	7	7	1	2
11	600 N	267	-0-	-333	-0-	259	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1	2

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422					
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	17	1	189	3	Y	8	9	1	2
09	390 N	206	-0-	-184	-0-	16	1	183	3	Y	6	6	1	2
10	403 N	148	-0-	-255	-0-	6	1	140	3	Y	2	3	1	1
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	4	1	102	3	Y	3	2	1	2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	4	6	1	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	8	6	1	2

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190					
08	T. A.	314	-0-	314	732	25	1	278	3	Y	10	10	1	2
09	950 X	218	-0-	-732	-0-	17	1	191	3	Y	9	8	1	3
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	4	5	1	2
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	7	1	162	3	Y	5	4	1	3
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	6	8	1	1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	8	7	1	2

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414					
08	T. A.	176	-0-	176	176	14	1	150	3	Y	11	9	1	2
09	209 X	33	-0-	-176	-0-	3	1	28	3	Y	2	3	1	1
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1	1
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1	1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	9	10	1	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	16	13	1	3

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988					
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	720 N	381	-0-	-339	-0-	380	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	899 N	256	-0-	-643	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240 - 10289			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	368	-0-	368	368	30	1	326	3	Y	11	9	1	2
09	397 X	29	-0-	-368	-0-	12	9	26	3	Y	1	2	1	1
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1	9	63	3	Y	2	2	1	1
11	360 N	36	-0-	-324	-0-	3	1	34	3	Y	1	1	1	1
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	9	280	3	Y	5	6	1	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	11	9	1	2
						6	9							
						31	1							
						12	9							

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772 - 10792			
08	651 N	291	-0-	-360	-0-	23	1	255	3	Y	12	12	1	3
09	360 N	217	-0-	-143	-0-	13	9	188	3	Y	11	11	1	3
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	7	7	1	3
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	12	9	165	3	Y	4	4	1	3
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	9	252	3	Y	7	8	1	2
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
						13	1							
						8	9							
						10	1							
						4	9							

SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436 - 10466			
08	744 N	342	-0-	-402	-0-	28	1	304	3	Y	9	9	1	2
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	10	9	185	3	Y	8	8	1	2
10	372 N	143	-0-	-229	-0-	17	1	134	3	Y	3	3	1	2
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	6	1	164	3	Y	3	3	1	2
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	9	316	3	Y	5	6	1	1
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
						17	1							
						6	9							
						10	1							
						3	9							

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354 - 10392			
08	T. A.	178	-0-	178	565	14	1	157	3	Y	6	7	1	1
09	T. A.	62	-0-	62	627	7	9	55	3	Y	2	2	1	1
10	T. A.	67	-0-	67	694	5	1	62	3	Y	2	2	1	1
11	T. A.	59	-0-	59	753	2	9	56	3	Y	1	1	1	1
12	T. A.	276	-0-	276	1029	3	1	258	3	Y	4	5	1	-0-
01	1269 X	240	-0-	-1029	-0-	2	9	221	3	Y	5	4	1	1
						14	1							
						4	9							
						13	1							
						6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	335	-0-	-99	-0-	27	1	297	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
09	510 N	235	-0-	-275	-0-	18	1	206	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	14	1	324	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	6	1	139	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	8	7	1	3
						9	9							

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382		
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	18	1	197	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	229	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	11	1	249	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	7	1	151	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	4	4	1	2
						4	9							

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218		
08	T. A.	408	-0-	408	752	33	1	362	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
09	1005 X	253	-0-	-752	-0-	20	1	219	3	Y	13	12	1	4
						14	9							
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	8	1	173	3	Y	6	5	1	4
						7	9							
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	6	8	1	2
						7	9							
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	11	1	174	3	Y	6	6	1	2
						7	9							

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764		
08	775 N	202	-0-	-573	-0-	16	1	178	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	15	1	170	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	10	1	234	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	6	1	148	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:	93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	435 N	435 -0- -0-	-0-	36 1	389 3	Y	9	9 1	2		
09	270 N	200 -0- -70	-0-	10 9	176 3	Y	7	7 1	2		
10	465 N	232 -0- -233	-0-	16 1	217 3	Y	5	5 1	2		
11	420 N	196 -0- -224	-0-	8 9	185 3	Y	3	3 1	2		
12	367 N	367 -0- -0-	-0-	9 1	342 3	Y	6	7 1	1		
01	360 N	360 -0- -0-	-0-	18 1	331 3	Y	8	7 1	2		
				7 9							
				20 1							
				9 9							

SBR		WELL #:	96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104
08	465 N	421 -0- -44	-0-	414 3	7 9	Y	6	6 1	1		
09	390 N	278 -0- -112	-0-	271 3	7 9	Y	6	5 1	2		
10	651 N	416 -0- -235	-0-	407 3	9 9	Y	8	8 1	2		
11	420 N	344 -0- -76	-0-	335 3	9 9	Y	8	7 1	3		
12	279 N	267 -0- -12	-0-	259 3	8 9	Y	7	8 1	2		
01	406 N	406 -0- -0-	-0-	400 3	6 9	Y	5	5 1	2		

SBR		WELL #:	92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902
08	T. A.	163 -0- -163	-0-	14 1	148 3	Y	1		1		
09	1060 X	897 -0- -163	-0-	1 9	810 3	Y	14	13 1	2		
10	208 X	208 -0- -0-	-0-	72 1	197 3	Y	2		4		
11	150 X	-0- -0- -150	-0-	15 9					4		
12	930 X	-0- -0- -930	-0-	9 1					4		
01	217 X	-0- -0- -217	-0-	2 9					4		

SBR		WELL #:	90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720
08	T. A.	110 -0- -110	-0-	9 1	100 3	Y	1		14		
09	785 X	153 -0- -632	-0-	1 9	138 3	Y	3	13 1	4		
10	73 X	73 -0- -0-	-0-	12 1	70 3	Y	-0-		4		
11	810 X	810 -0- -0-	-0-	3 9	769 3	Y	6		10		
12	527 X	330 -0- -197	-0-	3 1	305 3	Y	8		18		
01	150 N	150 -0- -0-	-0-	34 1	140 3	Y	2		20		
				7 9							
				16 1							
				9 9							
				8 1							
				2 9							

SBR		WELL #:	101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
08	444 X	444 -0- -0-	-0-	37 1	403 3	Y	4		15		
09	505 X	505 -0- -0-	-0-	4 9	460 3	Y	4	15 1	4		
10	682 X	275 -0- -407	-0-	41 1	263 3	Y	1		5		
11	729 X	729 -0- -0-	-0-	11 1	694 3	Y	4		9		
12	682 X	322 -0- -360	-0-	1 9	299 3	Y	6		15		
01	349 N	349 -0- -0-	-0-	31 1	326 3	Y	3		18		
				4 9							
				16 1							
				7 9							
				20 1							
				3 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10674 - 10694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	165	-0-	-517	-0-	14	1	147	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	20	1	225	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	11	1	249	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	4	1	101	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	-0-	2	1	-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-

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618 - 10642		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-			-0-
01	597 X	458	-0-	-139	-0-	458	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10825 - 10845		
08	T. A.	511	-0-	511	511	43	1	465	3	Y	3			7
						3	9							
09	978 X	467	-0-	-511	-0-	38	1	425	3	Y	4	9	1	2
						4	9							
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	1			3
						1	9							
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	4			7
						4	9							
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	13	1	252	3	Y	5			12
						6	9							
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	180	3	Y	2			14
						2	9							

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10500 - 10525		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	16	1	175	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
10	341 N	159	-0-	-182	-0-	6	1	149	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	5	1	112	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	6	1	2
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		106	RRCID -> 161608		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411 - 10452			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	343	-0-	-215	-0-	28	1	302	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
09	420 N	169	-0-	-251	-0-	13	1	145	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	11	1	243	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
11	330 N	128	-0-	-202	-0-	5	1	117	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	4	4	1	2
						4	9							

SBR		WELL #:		104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921			
08	T. A.	169	-0-	169	269	14	1	155	3	Y	-0-			1
09	642 X	373	-0-	-269	-0-	31	1	342	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
08	T. A.	88	-0-	88	482	7	1	81	3	Y	-0-			8
09	1172 X	690	-0-	-482	-0-	57	1	633	3	Y	-0-	6	1	2
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-			2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	Y	-0-			2
12	713 N	33	-0-	-680	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			2
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792			
08	T. A.	131	-0-	131	501	11	1	119	3	Y	1			2
						1	9							
09	1086 X	585	-0-	-501	-0-	47	1	531	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	1			2
						1	9							
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	4			6
						4	9							
12	620 X	329	-0-	-291	-0-	16	1	306	3	Y	6			12
						7	9							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2			14
						2	9							

SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756			
08	T. A.	110	-0-	110	110	9	1	99	3	Y	2			5
						2	9							
09	110 X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-	4	1	1
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	2			3
						2	9							
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	901	3	Y	4			7
						4	9							
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	5			12
						6	9							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	165	-0-	-300	-0-	13	1	145	3	Y	6	7	1		2
09	600 N	179	-0-	-421	-0-	14	1	157	3	Y	7	7	1		2
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	11	1	263	3	Y	6	6	1		2
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	5	1	119	3	Y	3	3	1		2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	3	4	1		1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	3	3	1		1

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-				-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	Y	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768			
08	620 N	279	-0-	-341	-0-	23	1	255	3	Y	1	1	1		-0-
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	16	1	179	3	Y	1	1	1		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1		-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	8	1	173	3	Y	-0-				-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	1		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824			
08	589 X	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	Y	-0-				1
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	868 X	726	-0-	-142	-0-	30	1	696	3	Y	-0-				-0-
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	31	1	700	3	Y	-0-				-0-
12	899 X	325	-0-	-574	-0-	16	1	309	3	Y	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346			
08	713 N	277	-0-	-436	-0-	23	1	250	3	Y	4	4	1		1
09	600 N	220	-0-	-380	-0-	18	1	198	3	Y	4	4	1		1
10	434 N	215	-0-	-219	-0-	9	1	203	3	Y	3	3	1		1
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	4	1	102	3	Y	2	2	1		1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	4	4	1		1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	3	3	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	125	3	17	9	Y	15	21	1		4
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	82	3	7	9	Y	6	8	1		2
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	127	3	18	9	Y	16	11	1		7
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	146	3	43	9	Y	39	19	1		27
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	157	3	31	9	Y	28	27	1		28
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	157	3	36	9	Y	33	27	1		34

SBR		WELL #:		124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206	- 10252			
08	T. A.	284	-0-	284	634	24	1	260	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	194	-0-	194	828	16	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	355	-0-	355	1183	15	1	340	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	170	-0-	170	1353	7	1	163	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	362	-0-	362	1715	18	1	344	3	Y	-0-				-0-
01	2096 X	381	-0-	-1715	-0-	22	1	359	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498			
08	651 N	303	-0-	-348	-0-	25	1	269	3	Y	8	8	1		2
09	540 N	206	-0-	-334	-0-	16	1	181	3	Y	8	8	1		2
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	13	12	1		3
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	6	1	141	3	Y	6	5	1		4
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	5	7	1		2
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	8	7	1		3

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130			
08	T. A.	558	-0-	558	3342	523	3	35	9	Y	32	29	1		5
09	T. A.	407	-0-	407	3749	396	3	11	9	Y	10	11	1		4
10	T. A.	314	-0-	314	4063	307	3	7	9	Y	6	7	1		3
11	T. A.	142	-0-	142	4205	139	3	3	9	Y	3	3	1		3
12	T. A.	137	-0-	137	4342	135	3	2	9	Y	2	3	1		2
01	T. A.	985	-0-	985	5327	979	3	6	9	Y	5	5	1		2

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322			
08	T. A.	491	-0-	491	729	485	3	6	9	Y	5	5	1		1
09	1082 X	353	-0-	-729	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1		1
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	Y	8	7	1		2
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	315	3	8	9	Y	7	6	1		3
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	285	3	7	9	Y	6	7	1		2
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	7	1		3

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008	- 10050			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	Y	6	5	1		1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	361	3	9	9	Y	8	6	1			3
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

08	T. A.	203	-0-	203	714	17	1	185	3	Y	1					6
09	1274 X	560	-0-	-714	-0-	45	1	509	3	Y	5	9	1			2
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	Y	3					5
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	4					9
12	589 X	314	-0-	-275	-0-	15	1	293	3	Y	5					14
01	806 N	436	-0-	-370	-0-	25	1	407	3	Y	4					18

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

08	T. A.	236	-0-	236	560	19	1	209	3	Y	7	7	1			2
09	T. A.	156	-0-	156	716	12	1	137	3	Y	6	6	1			2
10	T. A.	150	-0-	150	866	6	1	143	3	Y	1	2	1			1
11	T. A.	98	-0-	98	964	4	1	92	3	Y	2	2	1			1
12	T. A.	316	-0-	316	1280	15	1	294	3	Y	6	6	1			1
01	1788 X	508	-0-	-1280	-0-	28	1	469	3	Y	10	9	1			2

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	Y	-0-					6
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-	5	1			1
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					1
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	-0-					1
12	620 N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

08	279 N	274	-0-	-5	-0-	22	1	243	3	Y	8	8	1			2
09	510 N	239	-0-	-271	-0-	19	1	211	3	Y	8	8	1			2
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	8	8	1			2
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	5	1	110	3	Y	4	3	1			3
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	4	6	1			1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	6	5	1			2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10509 - 10529	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	22	1	240	3	Y	9	8 1	2
09	330 N	181	-0-	-149	-0-	14	1	160	3	Y	6	6 1	2
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	5	5 1	2
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	7	1	159	3	Y	3	3 1	2
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	159	3	Y	3	4 1	1
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	6	5 1	2

SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10746 - 10766	
08	T. A.	154	-0-	154	789	13	1	141	3	Y	-0-		1
09	T. A.	88	-0-	88	877	7	1	81	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	T. A.	725	-0-	725	1602	30	1	695	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	760	-0-	760	2362	32	1	728	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	306	-0-	306	2668	15	1	291	3	Y	-0-		-0-
01	2941 X	273	-0-	-2668	-0-	16	1	257	3	Y	-0-		-0-

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210 - 11247	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	Y	-0-		10
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-		10
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10378 - 10398	
08	T. A.	225	-0-	225	1164	190	3	35	9	Y	32	27 1	13
09	1277 X	113	-0-	-1164	-0-	100	3	13	9	Y	12	25 1	-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	126	3	29	9	Y	26	6 1	20
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	132	3	11	9	Y	10		30
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	245	3	30	9	Y	27	29 1	28
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	127	3	19	9	Y	17	26 1	19

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11116 - 11140	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	821	-0-	821	821	65	1	756	2	Y	-0-		2
12	14B DENY	463	-0-	463	1284	31	1	429	2	Y	3		5
01	1284 X	-0-	-0-	-1284	-0-	3	9			Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11212 - 11242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	88	-0-	88	88	7	1	81	2	Y	-0-			20
12	14B DENY	201	-0-	201	289	13	1	185	2	Y	3			23
01	289 X	-0-	-0-	-289	-0-	3	9			Y	-0-			23

SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10276 - 10326		
08	T. A.	405	-0-	405	812	397	3	8	9	Y	7	7	1	2
09	1001 X	189	-0-	-812	-0-	183	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	1	3
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	357	3	12	9	Y	11	9	1	5
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	258	3	10	9	Y	9	11	1	3
01	465 N	18	-0-	-447	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1	2

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10384 - 10420		
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	18	1	199	3	Y	4	4	1	1
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	20	1	225	3	Y	4	4	1	1
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	3	3	1	1
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	116	3	Y	2	2	1	1
12	248 N	90	-0-	-158	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1	1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844		
08	T. A.	443	-0-	443	632	437	3	6	9	Y	5	5	1	1
09	964 X	332	-0-	-632	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	383	3	10	9	Y	9	8	1	2
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	254	3	7	9	Y	6	7	1	2
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	Y	5	5	1	2

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852		
08	T. A.	475	-0-	475	1242	468	3	7	9	Y	6	6	1	1
09	1571 X	329	-0-	-1242	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	Y	8	8	1	2
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	246	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	462	3	6	9	Y	5	5	1	2

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045		
08	T. A.	163	-0-	163	551	162	3	1	9	Y	1			10
09	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10440 - 10484	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	160	-0-	-739	-0-	13	1	140	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	98	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	11	1	245	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	4	1	98	3	Y	5	4 1	2
						6	9						
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	7 1	2
						9	9						

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10650 - 10670	
08	T. A.	72	-0-	72	154	6	1	66	3	Y	-0-		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-	10 1	3
10	T. A.	139	-0-	139	293	6	1	133	3	Y	-0-		3
11	T. A.	807	-0-	807	1100	34	1	772	3	Y	1		4
						1	9						
12	T. A.	219	-0-	219	1319	11	1	208	3	Y	-0-		4
01	1384 X	65	-0-	-1319	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		4

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	118	1	602	3	Y	11	14 1	18
						12	9						
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	111	1	452	3	Y	8	13 1	13
						9	9						
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	92	1	546	3	Y	7	8 1	12
						8	9						
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	170	1	897	3	Y	14	6 1	20
						15	9						
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1002	3	Y	16	23 1	13
						18	9						
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	229	3	Y	17		30
						19	9						

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482	
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	19	1	209	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
09	450 N	160	-0-	-290	-0-	13	1	141	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	13	1	289	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	8	1	173	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	6	5 1	2
						7	9						

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	835	-0-	835	835	35	1	800	3	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	319	-0-	319	1154	16	1	303	3	Y	-0-		-0-
01	1302 X	148	-0-	-1154	-0-	8	1	140	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10326 - 10342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	222	-0-	222	222	18	1	196	3	Y	7	6	1	1
09	288 X	66	-0-	-222	-0-	8	9	59	3	Y	2	2	1	1
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	2	9	74	3	Y	2	2	1	1
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	3	1	38	3	Y	1	1	1	1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	4	5	1	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	9	7	1	2
						4	9							
						24	1							
						10	9							

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10444 - 10504		
08	T. A.	345	-0-	345	685	29	1	316	3	Y	-0-			-0-
09	930 X	245	-0-	-685	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10648 - 10681		
08	T. A.	450	-0-	450	819	37	1	399	3	Y	13	12	1	3
09	1014 X	195	-0-	-819	-0-	14	9	173	3	Y	6	7	1	2
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	4	4	1	2
11	450 N	119	-0-	-331	-0-	7	9	111	3	Y	3	3	1	2
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	6	7	1	1
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	Y	7	6	1	2
						3	9							
						18	1							
						7	9							
						15	1							
						8	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	7	9	1	11
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	9	69	3	Y	3	7	1	7
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	3	4	1	6
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	7	3	1	10
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	9	261	3	Y	12	16	1	6
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	13			19
						8	9							
						37	1							
						13	9							
						71	1							
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	349	-0-	349	693	24	1	264	3	Y	55	48	1	9
						61	9							
09	898 X	205	-0-	-693	-0-	16	1	179	3	Y	9	13	1	5
						10	9							
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	5	1	116	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	6	1	119	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	4	4	1	2
						4	9							

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827		
08	T. A.	774	-0-	774	1335	65	1	709	3	Y	-0-			1
09	T. A.	387	-0-	387	1722	32	1	355	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	T. A.	174	-0-	174	1896	7	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	763	-0-	763	2659	32	1	731	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	319	-0-	319	2978	16	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	3260 X	282	-0-	-2978	-0-	16	1	266	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438	- 10458		
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	11	1	124	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	12	1	131	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	279 N	37	-0-	-242	-0-	1	1	34	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	107	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417	- 10446		
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	194	-0-	-286	-0-	16	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	163	-0-	-167	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492	- 10522		
08	T. A.	221	-0-	221	693	18	1	202	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	T. A.	159	-0-	159	852	13	1	145	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	T. A.	75	-0-	75	927	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	91	-0-	91	1018	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	175	-0-	175	1193	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
01	1240 X	47	-0-	-1193	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470 - 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	1	1 1		-0-
10	310 N	189	-0-	-121	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10111 - 10201		
08	T. A.	365	-0-	365	645	30	1	325	3	Y	9	9 1		2
09	T. A.	217	-0-	217	862	17	1	191	3	Y	8	8 1		2
10	T. A.	358	-0-	358	1220	15	1	336	3	Y	6	6 1		2
11	T. A.	180	-0-	180	1400	7	1	170	3	Y	3	3 1		2
12	T. A.	327	-0-	327	1727	16	1	305	3	Y	5	6 1		1
01	1872 X	145	-0-	-1727	-0-	8	1	134	3	Y	3	3 1		1

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	10846 - 10946		
08	T. A.	405	-0-	405	1036	34	1	367	3	Y	4			7
09	T. A.	141	-0-	141	1177	11	1	128	3	Y	2	7 1		2
10	T. A.	244	-0-	244	1421	10	1	233	3	Y	1			3
11	T. A.	860	-0-	860	2281	36	1	820	3	Y	4			7
12	T. A.	287	-0-	287	2568	14	1	267	3	Y	5			12
01	2717 X	149	-0-	-2568	-0-	8	1	140	3	Y	1			13

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	10787 - 10846		
08	T. A.	550	-0-	550	723	46	1	498	3	Y	5			7
09	1400 X	677	-0-	-723	-0-	55	1	614	3	Y	7	11 1		3
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			3
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	4			7
12	713 N	334	-0-	-379	-0-	16	1	312	3	Y	5			12
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2			14

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10412 - 10484		
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	242 3	Y	8	7 1	1	
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	9 9	31 3	Y	2	2 1	1	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 9	96 3	Y	1	1 1	1	
11	270 N	25	-0-	-245	-0-	4 1	23 3	Y	1	1 1	1	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9	347 3	Y	5	6 1	-0-	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	18 1	542 3	Y	11	9 1	2	
						6 9						
						33 1						
						12 9						

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465
08	1767 N	511	-0-	-1256	-0-	507 3	4 9	Y	4	4 1	1	
09	840 N	362	-0-	-478	-0-	359 3	3 9	Y	3	3 1	1	
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	363 3	4 9	Y	4	4 1	1	
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	263 3	4 9	Y	4	3 1	2	
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	273 3	2 9	Y	2	3 1	1	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1	1	

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792
08	589 N	330	-0-	-259	-0-	28 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	15 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	10 1	236 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	145	-0-	-185	-0-	6 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	79	-0-	79	108	4 1	75 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	108 X	-0-	-0-	-108	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975	- 10041
08	T. A.	21	-0-	21	42	21 3		Y	-0-	-0-	-0-	
09	59 X	17	-0-	-42	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	-0-	
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472	- 10558
08	T. A.	280	-0-	280	753	278 3	2 9	Y	2	2 1	1	
09	1012 X	259	-0-	-753	-0-	257 3	2 9	Y	2	2 1	1	
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	Y	2	2 1	1	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 3	3 9	Y	3	3 1	1	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349 3	4 9	Y	4	4 1	1	
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	122 3	2 9	Y	2	2 1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10312	- 10386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	T. A.	359	-0-	359	584	30	1	329	3	Y	-0-	-0-
09	759 X	175	-0-	-584	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	8	1	174	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9487	- 9532
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432	- 10498
08	2201 N	737	-0-	-1464	-0-	726	3	11	9	Y	10	10 1 2
09	1020 N	440	-0-	-580	-0-	430	3	10	9	Y	9	8 1 3
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	706	3	12	9	Y	11	11 1 3
11	720 N	288	-0-	-432	-0-	280	3	8	9	Y	7	6 1 4
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	347	3	6	9	Y	5	7 1 2
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	Y	9	8 1 3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9732	- 9773
08	T. A.	1165	-0-	1165	1566	1164	3	1	9	Y	1	3 1 2
09	2422 X	856	-0-	-1566	-0-	855	3	1	9	Y	1	3 3
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4 1 3
11	1140 X	570	-0-	-570	-0-	562	3	8	9	Y	7	7 10
12	1178 X	625	-0-	-553	-0-	617	3	8	9	Y	7	7 17
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	270	3	22	9	Y	20	36 1 1

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10234	- 10324
08	T. A.	620	-0-	620	1012	620	3			Y	-0-	-0-
09	1565 X	553	-0-	-1012	-0-	553	3			Y	-0-	-0-
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	-0-
11	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3			Y	-0-	-0-
12	558 N	132	-0-	-426	-0-	132	3			Y	-0-	-0-
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241	- 10278
08	T. A.	122	-0-	122	122	10	1	108	3	Y	4	3 1 1
						4	9					
09	T. A.	29	-0-	29	151	2	1	25	3	Y	2	2 1 1
						2	9					
10	T. A.	70	-0-	70	221	3	1	65	3	Y	2	2 1 1
						2	9					
11	T. A.	57	-0-	57	278	2	1	54	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
12	T. A.	130	-0-	130	408	6	1	123	3	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
01	531 X	123	-0-	-408	-0-	7	1	113	3	Y	3	2 1 1
						3	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792	-	10880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		743 N	743	-0-	-0-	62	1	681	3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	694	-0-	-446	57	1	637	3	Y	-0-			-0-
10		806 N	717	-0-	-89	30	1	687	3	Y	-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-			-0-
12		713 N	304	-0-	-409	15	1	289	3	Y	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336	-	10414
08		372 N	215	-0-	-157	215	3			Y	-0-			-0-
09		300 N	160	-0-	-140	160	3			Y	-0-			-0-
10		341 N	323	-0-	-18	323	3			Y	-0-			-0-
11		210 N	175	-0-	-35	175	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	48	-0-	-107	48	3			Y	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058	-	10140
08		T. A.	63	-0-	63	340	62	3	1	9	Y	1	2	1
09		T. A.	95	-0-	95	435	94	3	1	9	Y	1	1	1
10		T. A.	300	-0-	300	735	291	3	9	9	Y	8	7	1
11		T. A.	401	-0-	401	1136	391	3	10	9	Y	9	7	1
12		T. A.	416	-0-	416	1552	407	3	9	9	Y	8	10	1
01		1704 X	152	-0-	-1552	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650	-	9683
08		T. A.	1266	-0-	1266	1601	1258	3	8	9	Y	7	19	1
09		2422 X	821	-0-	-1601	-0-	810	3	11	9	Y	10		19
10		236 X	236	-0-	-0-	-0-	218	3	18	9	Y	16	22	1
11		1230 X	200	-0-	-1030	-0-	192	3	8	9	Y	7		13
12		1271 X	652	-0-	-619	-0-	616	3	36	9	Y	33		53
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	232	3	91	9	Y	83	130	1

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390	-	10499
08		14B2 EXT	193	-0-	193	1378	16	1	177	3	Y	-0-		-0-
09		1569 X	191	-0-	-1378	-0-	16	1	175	3	Y	-0-		-0-
10		323 X	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
01		310 N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218	-	10286
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		-0-

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208	-	10300
08		279 N	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
09		270 N	76	-0-	-194	-0-	76	3			Y	-0-		-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 -	10438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
09		330 N	188	-0-	-142	-0-	188 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	60	-0-	-126	-0-	60 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710 -	10808
08		T. A.	141	-0-	141	141	12 1	129 3	Y	-0-		-0-
09		449 X	308	-0-	-141	-0-	25 1	282 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		376 X	376	-0-	-0-	-0-	16 1	359 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	11 1	215 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		372 N	189	-0-	-183	-0-	11 1	178 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10310 -	10363
08		T. A.	286	-0-	286	694	23 1	254 3	Y	8	8 1	2
							9 9					
09		909 X	215	-0-	-694	-0-	17 1	189 3	Y	8	8 1	2
							9 9					
10		413 X	413	-0-	-0-	-0-	17 1	389 3	Y	6	6 1	2
							7 9					
11		270 N	90	-0-	-180	-0-	4 1	84 3	Y	2	2 1	2
							2 9					
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	4	5 1	1
							4 9					
01		403 N	225	-0-	-178	-0-	12 1	206 3	Y	6	5 1	2
							7 9					

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384 -	10450
08		T. A.	675	-0-	675	1276	664 3	11 9	Y	10	9 1	2
							9 9					
09		1732 X	456	-0-	-1276	-0-	447 3	9 9	Y	8	8 1	2
							3 3					
10		373 X	373	-0-	-0-	-0-	362 3	11 9	Y	10	9 1	3
							7 9					
11		660 N	299	-0-	-361	-0-	290 3	9 9	Y	8	7 1	4
							3 3					
12		465 N	348	-0-	-117	-0-	342 3	6 9	Y	5	7 1	2
							4 9					
01		372 N	297	-0-	-75	-0-	289 3	8 9	Y	7	6 1	3

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614 -	10698
08		T. A.	275	-0-	275	618	23 1	252 3	Y	-0-		-0-
							2 1	250 3	Y	-0-		-0-
09		890 X	272	-0-	-618	-0-	22 1	226 3	Y	-0-		-0-
							10 1	226 3	Y	-0-		-0-
10		236 X	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	Y	-0-		-0-
							6 1	140 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	6 1	140 3	Y	-0-		-0-
							11 1	212 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	11 1	212 3	Y	-0-		-0-
							15 1	255 3	Y	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166 -	10220
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 X	896	-0-	-344	-0-	883	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	1200 X	504	-0-	-696	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	1240 X	455	-0-	-785	-0-	446	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	870 X	292	-0-	-578	-0-	285	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	899 X	366	-0-	-533	-0-	359	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			2

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	Y	3	8	1			10
						3	9									
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	203	3	Y	5	8	1			7
						6	9									
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	3	4	1			6
						3	9									
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	25	1	132	3	Y	3	2	1			7
						3	9									
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	387	3	Y	8	11	1			4
						9	9									
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	9					13
						10	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	690 N	330	-0-	-360	-0-	322	3	8	9	Y	7	6	1			2
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	383	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	253	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			2

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

08	T. A.	333	-0-	333	402	28	1	303	3	Y	2					19
						2	9									
09	1247 X	845	-0-	-402	-0-	69	1	768	3	Y	7	20	1			6
						8	9									
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					7
						1	9									
11	1620 X	788	-0-	-832	-0-	33	1	752	3	Y	3					10
						3	9									
12	868 X	312	-0-	-556	-0-	15	1	290	3	Y	6					16
						7	9									
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	73	-0-	73	1322	6 1	66 3	Y		1			15
09	1972 X	650	-0-	-1322	-0-	53 1	591 3	Y		5	16 1		4
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	21 1	486 3	Y		2			6
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	27 1	616 3	Y		3			9
12	682 N	313	-0-	-369	-0-	15 1	291 3	Y		6			15
01	496 N	222	-0-	-274	-0-	13 1	207 3	Y		2			17

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32 1	164 3	Y		8	10 1		13
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	33 1	135 3	Y		8	11 1		10
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 1	169 3	Y		8	8 1		10
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35 1	183 3	Y		9	4 1		15
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	49 1	343 3	Y		16	21 1		10
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61 1	256 3	Y		12			22

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016	
08	T. A.	448	-0-	448	801	444 3	4 9	Y		4	4 1		1
09	1167 X	366	-0-	-801	-0-	359 3	7 9	Y		6	5 1		2
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	328 3	3 9	Y		3	4 1		1
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411 3	9 9	Y		8	6 1		3
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	250 3	7 9	Y		6	7 1		2
01	341 N	29	-0-	-312	-0-	29 3		Y		-0-	1 1		1

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142	
08	T. A.	449	-0-	449	2020	441 3	8 9	Y		7	7 1		1
09	T. A.	366	-0-	366	2386	359 3	7 9	Y		6	5 1		2
10	T. A.	483	-0-	483	2869	473 3	10 9	Y		9	9 1		2
11	T. A.	313	-0-	313	3182	305 3	8 9	Y		7	6 1		3
12	T. A.	294	-0-	294	3476	287 3	7 9	Y		6	7 1		2
01	3938 X	462	-0-	-3476	-0-	455 3	7 9	Y		6	6 1		2

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400	
08	T. A.	185	-0-	185	261	182 3	3 9	Y		3	3 1		1
09	T. A.	172	-0-	172	433	170 3	2 9	Y		2	2 1		1
10	T. A.	60	-0-	60	493	60 3		Y		-0-	1 1		-0-
11	T. A.	223	-0-	223	716	213 3	10 9	Y		9	3 1		6
12	T. A.	264	-0-	264	980	257 3	7 9	Y		6	6 1		6
01	1162 X	182	-0-	-980	-0-	174 3	8 9	Y		7	6 1		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10492	- 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084		
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	29 1	150 3	Y	4	5 1		6		
						4 9								
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	23 1	94 3	Y	2	4 1		4		
						2 9								
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21 1	125 3	Y	3	3 1		4		
						3 9								
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	55 1	289 3	Y	6	2 1		8		
						7 9								
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	56 1	390 3	Y	8	11 1		5		
						9 9								
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	32 1	137 3	Y	5			10		
						6 9								

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11032	- 11084		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
11	14B2 EXT	-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		

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9934	- 9980		
08	589 N	302	-0-	-287	-0-	302 3		Y	-0-			26		
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		Y	-0-			26		
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			26		
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			26		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			26		
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			26		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
WHITEHURST		WELL #:		1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	656 1	1959 3	Y		28	25 1		9
							31 9							
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	699 1	1690 3	Y		29	28 1		10
							32 9							
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	392 1	745 3	Y		28	27 1		11
							31 9							
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	695 1	1425 3	Y		51	42 1		20
							56 9							
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	634 1	796 3	Y		63	71 1		12
							69 9							
01		992 N	870	-0-	-122	-0-	556 1	296 3	Y		16	25 1		3
							18 9							

WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	166 1	4569 3	Y		10	7 1		3
							11 9							
11		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	400 1	9187 3	Y		67	43 1		27
							74 9							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27 1		-0-
01	14B	DENY	3	-0-	3	-0-	2 3	1 9	Y		1	1 1		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076			
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	N		-0-			-0-
							7 1	27 3	N		-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
											-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	12 1	65 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	40 1	167 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100			
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	14 1	70 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20 1	82 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 1	210 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	21 1	90 3	N		-0-			-0-
											-0-			-0-

SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
											-0-			-0-

SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216			
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-			-0-
											-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
											-0-			-0-
10		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3			N	-0-			-0-
											-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-
											-0-			-0-
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3			N	-0-			-0-
											-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-
											-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1 9	1	1	1	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1 9	1	1	1	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1 9	1	1	1	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3 9	3	2	1	1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		-0-	1	1	-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	67	3	1 9	1	1	1	-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
 F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1555 2	Y	2	34 1	6	
09	2610 X	1355	-0-	-1255	-0-	1343	2	12 9	Y	11		17	
10	4061 X	1348	-0-	-2713	-0-	108	1	1212 2	Y	25	32 1	10	
11	3930 X	1072	-0-	-2858	-0-	28	9	71 1	992 2	Y	8	18	
12	4061 X	1112	-0-	-2949	-0-	66	1	989 2	Y	52	35 1	35	
01	1736 X	1363	-0-	-373	-0-	57	9	94 1	1259 2	Y	9	33 1	11
						10	9						

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

08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	100	1	856 2	Y	4	37 1	3	
09	1530 X	272	-0-	-1258	-0-	264	2	8 9	Y	7		10	
10	2294 X	687	-0-	-1607	-0-	54	1	607 2	Y	24	26 1	8	
11	2220 X	677	-0-	-1543	-0-	26	9	45 1	625 2	Y	6	14	
12	2294 X	1050	-0-	-1244	-0-	62	1	932 2	Y	51	32 1	33	
01	682 N	429	-0-	-253	-0-	56	9	30 1	395 2	Y	4	22 1	15
						4	9						

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

08	3100 N	1680	-0-	-1420	839	175	1	1504 2	Y	1	17 1	-0-	
09	2220 X	1325	-0-	-895	-0-	1314	2	11 9	Y	10		10	
10	2294 X	749	-0-	-1545	-0-	60	1	674 2	Y	14	18 1	6	
11	2220 X	601	-0-	-1619	-0-	40	1	558 2	Y	3		9	
12	2294 X	992	-0-	-1302	-0-	60	1	897 2	Y	32	20 1	21	
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	35	9	126 1	1674 2	Y	6	22 1	5
						7	9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F.T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	703	2	Y	3	23	1	-0-
09	1380 N	881	-0-	-499	-0-	868	2	13	9	Y	12			12
10	1333 N	542	-0-	-791	-0-	42	1	472	2	Y	25	28	1	9
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	28	9	593	2	Y	8			17
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	31	24	1	24
01	899 X	423	-0-	-476	-0-	57	1	391	2	Y	3	18	1	9
F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617				
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	1	18	1	3
09	900 N	335	-0-	-565	-0-	331	2	4	9	Y	4			7
10	744 N	606	-0-	-138	-0-	48	1	543	2	Y	14	16	1	5
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	15	9	547	2	Y	4			9
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	31	20	1	20
01	620 N	207	-0-	-413	-0-	4	9	191	2	Y	2	11	1	11
F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502				
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	942	2	Y	2	48	1	8
09	2430 X	1244	-0-	-1186	-0-	1224	2	20	9	Y	18			26
10	4247 X	632	-0-	-3615	-0-	49	1	557	2	Y	24	38	1	12
11	4110 X	630	-0-	-3480	-0-	26	9	580	2	Y	8			20
12	4247 X	995	-0-	-3252	-0-	41	1	862	2	Y	68	43	1	45
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	58	1	2623	2	Y	11	44	1	12
F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	-0-	4	1	2
09	T. A.	45	-0-	45	-0-	45	45	1	9	Y	1			3
10	300 X	255	-0-	-45	-0-	20	1	231	2	Y	4	5	1	2
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	4	9	580	2	Y	2			4
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	40	21	1	23
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	2	9	1402	2	Y	8	29	1	2
F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10714 - 10734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10529 - 10816		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652 - 10676		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95	
09	T. A.	36	-0-	36	36	34	2	2	9	2	84	1	13
10	154 X	118	-0-	-36	-0-	30	1	66	2	20	26	1	7
						22	9						
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	18	19	1	6
						20	9						
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	57	1	204	2	11	12	1	5
						12	9						
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	12	13	1	4
						13	9						

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10666 - 10690		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
09	T. A.	64	-0-	64	64	64	2			-0-	117	1	21
10	156 X	92	-0-	-64	-0-	27	1	59	2	5	26	1	-0-
						6	9						
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	36	1	106	2	1	1	1	-0-
						1	9						
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	171	2	1	1	1	-0-
						1	9						
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	1	1	1	-0-
						1	9						

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10558 - 10578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590 - 10620		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2024													

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	4
10	T. A.	342	-0-	342	342	100	1	221	2	Y	19	17	1	6
11	T. A.	148	-0-	148	490	21	9	103	2	Y	8	10	1	4
12	T. A.	156	-0-	156	646	36	1	116	2	Y	7	8	1	3
01	816 X	170	-0-	-646	-0-	9	9	119	2	Y	13	12	1	4
						37	1							
						14	9							
SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	14B2 EXT	136	-0-	136	136	19	1	55	2	Y	56	47	1	9
12	14B2 EXT	163	-0-	163	299	62	9	122	2	Y	6	9	1	6
01	363 N	64	-0-	-299	-0-	34	1	44	2	Y	5	7	1	4
						7	9							
						14	1							
						6	9							
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	10
10	T. A.	369	-0-	369	369	29	1	330	2	Y	9			19
11	T. A.	229	-0-	229	598	10	9	214	2	Y	-0-			19
12	T. A.	378	-0-	378	976	15	1	354	2	Y	-0-			19
01	1349 N	373	-0-	-976	-0-	24	1	343	2	Y	4	13	1	10
						26	1							
						4	9							
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	105	-0-	105	105	94	2	11	9	Y	10	22	1	-0-
10	272 X	167	-0-	-105	-0-	12	1	135	2	Y	18	10	1	8
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	20	9	638	2	Y	29	27	1	10
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	16	24	1	2
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	32	9	17	2	Y	5	4	1	3
						13	1							
						18	9							
						1	1							
						6	9							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		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

SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852		- 10878		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	101	-0-	101	101	7	1	94	2	Y	-0-					10
12	T. A.	421	-0-	421	522	26	1	395	2	Y	-0-					10
01	T. A.	329	-0-	329	851	23	1	303	2	Y	-0-	3		8	1	5

SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616		- 10646				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
10	T. A.	238	-0-	238	238	19	1	217	2	Y	-0-	2				4
						2	9									
11	T. A.	294	-0-	294	532	20	1	274	2	Y	-0-					4
12	T. A.	321	-0-	321	853	20	1	300	2	Y	-0-	1				5
						1	9									
01	1315 N	462	-0-	-853	-0-	32	1	422	2	Y	-0-	7		10	1	2
						8	9									

SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628		- 10658				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1		25	1	5
10	T. A.	20	-0-	20	20	4	1	9	2	Y	-0-	6		8	1	3
						7	9									
11	T. A.	119	-0-	119	139	27	1	78	2	Y	-0-	13		13	1	3
						14	9									
12	T. A.	166	-0-	166	305	34	1	120	2	Y	-0-	11		11	1	3
						12	9									
01	421 N	116	-0-	-305	-0-	24	1	78	2	Y	-0-	13		12	1	4
						14	9									

SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845		- 10871		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	358	-0-	358	358	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	181	-0-	181	539	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	407	-0-	407	946	26	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	1149 N	203	-0-	-946	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "N"				WELL #: 1	RRCID -> 166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11033	PERF.10756	- 10786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	2
10	14B2 EXT	85	-0-	85	85	7	1	78	2	Y	-0-			2
11	14B2 EXT	107	-0-	107	192	7	1	100	2	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	59	-0-	59	251	4	1	55	2	Y	-0-			2
01	362 N	111	-0-	-251	-0-	8	1	102	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SWR "H"				WELL #: 8	RRCID -> 167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10898	- 10928				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	9
10	T. A.	52	-0-	52	52	4	1	46	2	Y	2			11
						2	9							
11	T. A.	159	-0-	159	211	11	1	148	2	Y	-0-			11
12	T. A.	63	-0-	63	274	4	1	58	2	Y	1			12
						1	9							
01	714 N	440	-0-	-274	-0-	30	1	403	2	Y	6	13	1	5
						7	9							

SWR "M"				WELL #: 1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11010	- 11030				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	T. A.	618	-0-	618	618	48	1	570	2	Y	-0-			77
11	T. A.	1242	-0-	1242	1860	80	1	1162	2	Y	-0-			77
12	14B2 EXT	596	-0-	596	2456	43	1	553	2	Y	-0-			77
01	2641 N	185	-0-	-2456	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			77

SWR "M"				WELL #: 2	RRCID -> 169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10941	- 10971				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 K	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-			2
11	0 K	339	-0-	339	504	22	1	317	2	Y	-0-			2
12	14B2 EXT	335	-0-	335	839	24	1	311	2	Y	-0-			2
01	839 N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-			2

SWR "J"				WELL #: 3	RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10922	- 10945				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	621	-0-	621	621	48	1	573	2	Y	-0-			5
11	14B2 EXT	2335	-0-	2335	2956	151	1	2184	2	Y	-0-			5
12	14B2 EXT	925	-0-	925	3881	67	1	858	2	Y	-0-			5
01	3100 N	310	-0-	-2790	1091	22	1	288	2	Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "M"				WELL #:	4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956	- 10984
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	349	-0-	349	349		27 1	322 2	Y	-0-			2
11	T. A.	767	-0-	767	1116		50 1	717 2	Y	-0-			2
12	T. A.	14	-0-	14	1130		1 1	13 2	Y	-0-			2
01	1130 N	-0-	-0-	-1130	-0-				Y	-0-			2

SWR "H"				WELL #:	18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		5
10	T. A.	336	-0-	336	336		27 1	302 2	Y	6			11
							7 9						
11	T. A.	454	-0-	454	790		30 1	424 2	Y	-0-			11
12	T. A.	282	-0-	282	1072		18 1	262 2	Y	2			13
							2 9						
01	1394 N	322	-0-	-1072	-0-		22 1	289 2	Y	10	18 1		5
							11 9						

SWR "J"				WELL #:	4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872	- 10896
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

SWR "H"				WELL #:	19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624	- 10650
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 1		11
10	T. A.	372	-0-	372	372		30 1	335 2	Y	6			17
							7 9						
11	T. A.	154	-0-	154	526		10 1	144 2	Y	-0-			17
12	T. A.	157	-0-	157	683		10 1	147 2	Y	-0-			17
01	1091 N	408	-0-	-683	-0-		28 1	371 2	Y	8	16 1		9
							9 9						

SWR "B"				WELL #:	16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10606	- 10684
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19 1		3
10	T. A.	171	-0-	171	171		13 1	147 2	Y	10	8 1		5
							11 9						
11	T. A.	670	-0-	670	841		44 1	613 2	Y	12	13 1		4
							13 9						
12	T. A.	513	-0-	513	1354		32 1	474 2	Y	6	7 1		3
							7 9						
01	1807 N	453	-0-	-1354	-0-		31 1	413 2	Y	8	8 1		3
							9 9						

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076	- 9115
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11044	- 11060								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10744	- 10744								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					6
12	T. A.	77	-0-	77	256	5	1	72	2	Y	-0-					6
01	578 X	322	-0-	-256	-0-	22	1	293	2	Y	6	9	1			3
						7	9									
SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10900	- 10908								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	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								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 106498	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9549	- 9606								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
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 UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 - 9481		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626		
08	T. A.	48	-0-	48	99	8 1	40 3	Y	-0-				-0-
09	165 X	66	-0-	-99	-0-	13 1	53 3	Y	-0-				-0-
10	78 X	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	7 1	35 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	7	-0-	7	7	1 1	6 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 - 10150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951								
08	T. A.	24	-0-	24	25	23	3	1	9	Y	1					11
09	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					11

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861								
08	T. A.	29	-0-	29	38	28	3	1	9	Y	1					12
09	38 X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID ->	117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10110 - 10159				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-				1
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-				1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-				1
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	Y	-0-				1
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	Y	-0-				1
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-				1

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
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-				2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-				2

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30

BRACKEN "A"		WELL #: 1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547						
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	4	1	1
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	467	3	24	9	Y	22	19	1	4
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	9	1	5
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	268	3	6	9	Y	5	7	1	3
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10	9	1	4

BRACKEN "E"		WELL #: 1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484						
08	T. A.	48	-0-	48	174	45	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	202 X	28	-0-	-174	-0-	28	3	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	351	3	23	9	Y	21	18	1	3
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7	6	1	4
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277	3	10	9	Y	9	11	1	2
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	227	3	13	9	Y	12	10	1	4

BRACKEN "D"		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475						
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530						
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	404	3	14	9	Y	13	12	1	2
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	415	3	7	9	Y	6	7	1	2
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	Y	9	8	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250	- 10298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	Y	4	3 1		1
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	1 9	Y	1	1 1		1
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 3	2 9	Y	2	2 1		1

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10322	- 10376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.10503	- 10534
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9704	- 9736
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	50 1	256 3	Y	6	7 1		8
						7 9						
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	46 1	188 3	Y	4	6 1		6
						4 9						
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	41 1	241 3	Y	4	4 1		6
						4 9						
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	56 1	297 3	Y	5	2 1		9
						6 9						
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60 1	420 3	Y	8	11 1		6
						9 9						
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	36 1	153 3	Y	5			11
						6 9						

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826	- 9872
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906	- 9960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 - 10532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2024															

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 - 10376				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 - 10548				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020 - 10040				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510 - 10548				
08	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	22	8	3			Y	-0-				-0-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR "B"				WELL #: 56	RRCID -> 158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818 - 9844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	EOM BALANCE
08	T. A.	314	-0-	314	528	314	3		Y	-0-	-0-
09	T. A.	60	-0-	60	588	60	3		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	588				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	588				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	588				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	588				Y	-0-	-0-

SBR				WELL #: 64	RRCID -> 159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020 - 10040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SBR				WELL #: 68	RRCID -> 159026	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 - 10432	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SBR				WELL #: 71	RRCID -> 159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212 - 10260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SBR				WELL #: 78	RRCID -> 160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546 - 10570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SBR				WELL #: 81	RRCID -> 160090	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337 - 10400	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

SBR				WELL #: 82	RRCID -> 160124	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493 - 10522	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 - 9338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896 - 10918		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697 - 10717		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	203	-0-	203	203	17	1	186	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	206	-0-	206	409	9	1	197	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	735	-0-	735	1144	31	1	704	3	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	272	-0-	272	1416	14	1	258	3	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	308	-0-	308	1724	18	1	290	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868 - 10892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964 - 10984		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-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

HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050 - 11070		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-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

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718 - 10742		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973								
SBR		WELL #: 112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					-0-
12	14B DENY	149	-0-	149	171	149	3			-0-
01	14B DENY	284	-0-	284	455	284	3			-0-

SBR		WELL #: 111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SBR		WELL #: 113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832		
08	14B2 EXT	235	-0-	235	1076	20	1	215	3	-0-
09	1076 X	-0-	-0-	-1076	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	28	-0-	1	1	27	3	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SBR		WELL #: 120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	28	-0-	28	28	1	1	27	3	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634	
08	682 X	345	-0-	-337	-0-	29	1	316	3	Y	-0-		-0-
09	660 X	216	-0-	-444	-0-	18	1	198	3	Y	-0-		-0-
10	682 X	313	-0-	-369	-0-	13	1	300	3	Y	-0-		-0-
11	330 X	85	-0-	-245	-0-	4	1	81	3	Y	-0-		-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	122	-0-	122	122	7	1	114	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216	
08	T. A.	240	-0-	240	450	234	3	6	9	Y	5	4 1	1
09	T. A.	175	-0-	175	625	172	3	3	9	Y	3	3 1	1
10	T. A.	109	-0-	109	734	106	3	3	9	Y	3	3 1	1
11	T. A.	305	-0-	305	1039	297	3	8	9	Y	7	6 1	2
12	T. A.	293	-0-	293	1332	286	3	7	9	Y	6	7 1	1
01	1519 X	187	-0-	-1332	-0-	184	3	3	9	Y	3	3 1	1

SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382	
08	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	3			Y	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-		-0-
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	3			Y	-0-		-0-
11	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-		-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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 #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	390	N	120	-0-	-270	10	1	110	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	300	N	165	-0-	-135	7	1	158	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	18	1	350	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-	-0-				-0-

SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478		
08	868	N	398	-0-	-470	395	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	510	N	248	-0-	-262	246	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	403	N	318	-0-	-85	315	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	390	N	283	-0-	-107	280	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	354	N	354	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	130	N	130	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386		
08	324	N	324	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540	N	254	-0-	-286	248	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	420	N	420	-0-	-0-	409	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	300	N	241	-0-	-59	234	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	338	N	338	-0-	-0-	331	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	277	N	277	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278		
08	558	N	293	-0-	-265	24	1	260	3	Y	8	8	1			2
09	360	N	182	-0-	-178	14	1	160	3	Y	7	7	1			2
10	310	N	175	-0-	-135	7	1	167	3	Y	1	2	1			1
11	270	N	155	-0-	-115	6	1	145	3	Y	4	3	1			2
12	371	N	371	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	6	7	1			1
01	314	N	314	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	7	6	1			2

SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE		05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354		
08	T. A.		526	-0-	526	932	526	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	1244	X	312	-0-	-932	-0-	312	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3		Y	-0-	-0-				-0-

SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350		
08	T. A.		268	-0-	268	705	268	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	989	X	284	-0-	-705	-0-	284	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3		Y	-0-	-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 #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260
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
08	T. A.	74	-0-	74	113	74 3		Y	-0-			-0-
09	113 X	-0-	-0-	-113	-0-			Y	-0-			-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	81	-0-	-291	-0-	81 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	440 3	7 9	Y	6	6 1		1
09	510 N	170	-0-	-340	-0-	166 3	4 9	Y	4	4 1		1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 3	9 9	Y	8	7 1		2
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492 3	8 9	Y	7	6 1		3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252 3	7 9	Y	6	7 1		2
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	Y	6	6 1		2

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298
08	T. A.	361	-0-	361	560	355 3	6 9	Y	5	5 1		1
09	T. A.	237	-0-	237	797	233 3	4 9	Y	4	4 1		1
10	T. A.	268	-0-	268	1065	260 3	8 9	Y	7	6 1		2
11	T. A.	194	-0-	194	1259	186 3	8 9	Y	7	6 1		3
12	T. A.	38	-0-	38	1297	37 3	1 9	Y	1	2 1		2
01	1397 X	100	-0-	-1297	-0-	97 3	3 9	Y	3	3 1		2

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120
08	T. A.	319	-0-	319	890	315 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	T. A.	271	-0-	271	1161	265 3	6 9	Y	5	5 1		1
10	T. A.	703	-0-	703	1864	691 3	12 9	Y	11	10 1		2
11	T. A.	391	-0-	391	2255	383 3	8 9	Y	7	6 1		3
12	T. A.	252	-0-	252	2507	245 3	7 9	Y	6	7 1		2
01	3574 X	1067	-0-	-2507	-0-	1055 3	12 9	Y	11	10 1		3

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226
08	T. A.	475	-0-	475	969	465 3	10 9	Y	9	8 1		2
09	1283 X	314	-0-	-969	-0-	304 3	10 9	Y	9	8 1		3
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	336 3	12 9	Y	11	11 1		3
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	366 3	12 9	Y	11	9 1		5
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	245 3	9 9	Y	8	10 1		3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335 3	13 9	Y	12	11 1		4

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		447 N	447	-0-	-0-	-0-	440 3	7 9	Y	6	6 1		1		
09		420 N	357	-0-	-63	-0-	349 3	8 9	Y	7	6 1		2		
10		372 N	232	-0-	-140	-0-	226 3	6 9	Y	5	5 1		2		
11		420 N	214	-0-	-206	-0-	207 3	7 9	Y	6	5 1		3		
12		372 N	275	-0-	-97	-0-	269 3	6 9	Y	5	6 1		2		
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	199 3	4 9	Y	4	4 1		2		

SBR		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456	
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	285 3	Y	9	9 1		2		
							10 9								
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	21 1	236 3	Y	10	9 1		3		
							11 9								
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	Y	5	6 1		2		
							6 9								
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	9 1	203 3	Y	5	4 1		3		
							6 9								
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	Y	5	6 1		2		
							6 9								
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	6	6 1		2		
							7 9								

SBR		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	288 3	Y	5	5 1		1		
							6 9								
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	21 1	238 3	Y	6	5 1		2		
							7 9								
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	9 1	206 3	Y	2	3 1		1		
							2 9								
11		300 N	121	-0-	-179	-0-	5 1	115 3	Y	1	1 1		1		
							1 9								
12		279 N	176	-0-	-103	-0-	9 1	165 3	Y	2	2 1		1		
							2 9								
01		DLQ G-10	60	-0-	60	60	3 1	56 3	Y	1	1 1		1		
							1 9								

SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980			
08		14B2 EXT	338	-0-	338	338	338 3		Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	104	-0-	104	442	104 3		Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	190	-0-	190	632	190 3		Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	380	-0-	380	1012	380 3		Y	-0-			-0-		
12		14B DENY	182	-0-	182	1194	182 3		Y	-0-			-0-		
01		14B DENY	11	-0-	11	1205	11 3		Y	-0-			-0-		

SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466	
08		T. A.	283	-0-	283	850	279 3	4 9	Y	4	4 1		1		
09		1124 X	274	-0-	-850	-0-	268 3	6 9	Y	5	5 1		1		
10		338 X	338	-0-	-0-	-0-	329 3	9 9	Y	8	7 1		2		
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	222 3	7 9	Y	6	5 1		3		
12		279 N	69	-0-	-210	-0-	68 3	1 9	Y	1	2 1		2		
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	379 3	8 9	Y	7	6 1		3		

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 3	3 9	Y	3	3 1		1
09	870 N	462	-0-	-408	-0-	459 3	3 9	Y	3	3 1		1
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 3	6 9	Y	5	5 1		1
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	335 3	4 9	Y	4	3 1		2
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	293 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 3	3 9	Y	3	3 1		1

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938			
08	T. A.	319	-0-	319	1021	319 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	1214 X	193	-0-	-1021	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	107	-0-	-265	-0-	107 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346			
08	496 X	380	-0-	-116	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
09	480 X	460	-0-	-20	-0-	459 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	403 X	257	-0-	-146	-0-	256 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	390 X	273	-0-	-117	-0-	272 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	465 X	300	-0-	-165	-0-	299 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	397 3	9 9	Y	8	8 1		2
09	540 N	423	-0-	-117	-0-	411 3	12 9	Y	11	10 1		3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	559 3	10 9	Y	9	9 1		3
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	365 3	12 9	Y	11	9 1		5
12	434 N	269	-0-	-165	-0-	259 3	10 9	Y	9	11 1		3
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	446 3	7 9	Y	6	6 1		3

SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682			
08	T. A.	419	-0-	419	839	34 1	372 3	Y	12	11 1		3
09	1110 X	271	-0-	-839	-0-	13 9						
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	21 1	240 3	Y	9	9 1		3
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	10 9						
12	279 N	142	-0-	-137	-0-	15 1	335 3	Y	5	6 1		2
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	6 9						
						6 1	139 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
						7 1	132 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
						6 1	98 3	Y	1	2 1		1
						1 9						

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872	- 10896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		5
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-				5
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	32	1	736	3	Y	-0-				5
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306	- 10337			
08	T. A.	267	-0-	267	2180	260	3	7	9	Y	6	7	1		2
09	2372 X	192	-0-	-2180	-0-	190	3	2	9	Y	2	4	1		-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	1	1		5
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2				7
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	Y	7	7	1		7
01	310 X	158	-0-	-152	-0-	154	3	4	9	Y	4	6	1		5

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978	- 10002			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9706	- 9730			
08	T. A.	343	-0-	343	769	337	3	6	9	Y	5	5	1		1
09	T. A.	157	-0-	157	926	154	3	3	9	Y	3	3	1		1
10	T. A.	318	-0-	318	1244	315	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	T. A.	293	-0-	293	1537	286	3	7	9	Y	6	5	1		2
12	T. A.	196	-0-	196	1733	190	3	6	9	Y	5	6	1		1
01	1961 X	228	-0-	-1733	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1		1

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10040	- 10070			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-				-0-
09	660 N	402	-0-	-258	-0-	402	3			Y	-0-				-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-				-0-
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 9990	- 10020			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-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

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10010	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195				Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890 - 10910	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094 - 11154	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B DENY	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		1

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 - 10420	
08	T. A.	146	-0-	146	1489	146	3		Y	-0-		-0-
09	1657 X	168	-0-	-1489	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116 - 11136
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B DENY	126	-0-	126	126	8 1	115 2	Y	3			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126	3 9		Y	-0-			8

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10394 - 10420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	11160 - 11180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-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

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11183 - 11203
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	60	-0-	60	60	4 1	55 2	Y	1			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60	1 9		Y	-0-			3

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11148 - 11168
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	50 1	317 2	Y	-0-			7
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	Y	-0-			7
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910				
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	EOM BALANCE
08	T. A.	451	-0-	451	1428	443	3	8	9	Y	7	7	1	1
09	1784 X	356	-0-	-1428	-0-	348	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	551	3	11	9	Y	10	10	1	2
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	290	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	276	3	7	9	Y	6	7	1	2
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	7	1	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836				
08	775 N	449	-0-	-326	-0-	443	3	6	9	Y	5	5	1	1
09	600 N	338	-0-	-262	-0-	330	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	375	3	13	9	Y	12	11	1	3
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	327	3	8	9	Y	7	6	1	4
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	255	3	6	9	Y	5	7	1	2
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10	9	Y	9	8	1	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016				
08	T. A.	670	-0-	670	1450	652	3	18	9	Y	16	16	1	3
09	1914 X	464	-0-	-1450	-0-	450	3	14	9	Y	13	12	1	4
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	291	3	8	9	Y	7	8	1	3
11	660 N	205	-0-	-455	-0-	199	3	6	9	Y	5	5	1	3
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	345	3	13	9	Y	12	14	1	1
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8	1	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986				
08	T. A.	505	-0-	505	1139	498	3	7	9	Y	6	6	1	1
09	1458 X	319	-0-	-1139	-0-	311	3	8	9	Y	7	6	1	2
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	8	1	2
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	248	3	7	9	Y	6	7	1	2
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1	2

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080				
08	T. A.	158	-0-	158	498	158	3			Y	-0-			-0-
09	669 X	171	-0-	-498	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474				
08	T. A.	317	-0-	317	447	311	3	6	9	Y	5	4	1	1
09	630 X	183	-0-	-447	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1	1
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	Y	8	6	1	3
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	Y	5	7	1	1
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1	2

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	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 #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 3	6 9	Y	5	5	1		1
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	461 3	9 9	Y	8	7	1		2
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	494 3	13 9	Y	12	11	1		3
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	402 3	8 9	Y	7	6	1		4
12	496 N	255	-0-	-241	-0-	249 3	6 9	Y	5	7	1		2
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356 3	4 9	Y	4	4	1		2

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9912 - 9968	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	605	-0-	605	605	605 3		Y	-0-			-0-	

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10954 - 10976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10238 - 10282	
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	22 1	244 3	Y	5	5	1		1
09	390 N	216	-0-	-174	-0-	6 9	195 3	Y	4	4	1		1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	292 3	Y	3	3	1		1
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	4 9	207 3	Y	2	2	1		1
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	Y	2	2	1		1
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 9	208 3	Y	2	2	1		1

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556 - 10582	
08	T. A.	367	-0-	367	404	367 3		Y	-0-				-0-
09	638 X	234	-0-	-404	-0-	234 3		Y	-0-				-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-				-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3		Y	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-				-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		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										
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755 - 10792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1
11	14B2 EXT	321	-0-	321	321	13	1	302	3	Y	5	2	1	4
						6	9							
12	14B DENY	823	-0-	823	1144	42	1	767	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
01	1834 X	690	-0-	-1144	-0-	49	1	627	3	Y	13	8	1	8
						14	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10676 - 10724			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	14B2 EXT	261	-0-	261	261	11	1	244	3	Y	5	2	1	3
						6	9							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	261				Y	-0-	3	1	-0-
01	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712 - 10742			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1923	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	93	1	2143	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	67	1	865	3	Y	2	1	1	1
						2	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734 - 10762			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
11	T. A.	139	-0-	139	139	6	1	127	3	Y	5	2	1	4
						6	9							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	139				Y	-0-	4	1	-0-
01	139 X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425 - 10445			
08	558 N	178	-0-	-380	-0-	14	1	158	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	15	1	170	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	3	1	64	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	5	1	107	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	5	1	91	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	8	7	1	2
						9	9							

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	4	1	82	3	Y	13	5	1	8
						14	9							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	7	1	1
01	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-			1

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

08	775 X	601	-0-	-174	-0-	597	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	900 X	615	-0-	-285	-0-	609	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	930 X	474	-0-	-456	-0-	470	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	900 X	298	-0-	-602	-0-	294	3	4	9	Y	4	3	1	2
12	651 X	126	-0-	-525	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1	1
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1	1

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

08	403 N	245	-0-	-158	-0-	21	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	10	1	229	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	Y	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-			-0-

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

08	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
09	510 N	191	-0-	-319	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

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

08	589 N	208	-0-	-381	-0-	17	1	188	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	15	1	167	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	8	1	184	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	5	1	120	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	773 X	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					5
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	195	1	4181	3	Y	13	12	1			6
						14	9									
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	7	5	1			8
						8	9									
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	3	Y	16	20	1			4
						18	9									
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	8	6	1			6
						9	9									

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	253	-0-	253	253	11	1	239	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-	1	1			-0-
12	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630	- 10642				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	T. A.	646	-0-	646	646	27	1	617	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
12	T. A.	451	-0-	451	1097	23	1	425	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
01	T. A.	1603	-0-	1603	2700	115	1	1478	3	Y	9	5	1			5
						10	9									

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376	- 10408				
08	14B2 EXT	162	-0-	162	495	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	597 X	102	-0-	-495	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668	- 10716				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
11	14B2 EXT	368	-0-	368	368	15	1	352	3	Y	1	1
						1	9					
12	14B DENY	2166	-0-	2166	2534	110	1	2033	3	Y	21	19 1
						23	9					
01	14B DENY	2109	-0-	2109	4643	150	1	1931	3	Y	25	14 1
						28	9					

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-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

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	2	9 1
						2	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	910	-0-	910	910	38	1	872	3	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	1983	-0-	1983	2893	102	1	1881	3	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	347	-0-	347	3240	25	1	322	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	3	Y	9	6 1
						10	9					
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1	2948	3	Y	10	5 1
						11	9					
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	3	Y	11	16 1
						12	9					
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	3	Y	9	6 1
						10	9					

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456	
08	1209 N	563	-0-	-646	-0-	563	3			Y	-0-	-0-
09	720 N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-	-0-
10	744 N	333	-0-	-411	-0-	333	3			Y	-0-	-0-
11	540 N	304	-0-	-236	-0-	304	3			Y	-0-	-0-
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886			
08	14B2 EXT	296	-0-	296	1538	296	3			Y	-0-				-0-
09	1748 X	210	-0-	-1538	-0-	210	3			Y	-0-				-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
01	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9884 - 9958			
08	T. A.	37	-0-	37	215	36	3	1	9	Y	1				21
09	235 X	20	-0-	-215	-0-	20	3			Y	-0-				21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				21
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-				21
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				21

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	5	6	1		3
						6	9								
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	140	1	3209	3	Y	10	5	1		8
						11	9								
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	120	1	2210	3	Y	-0-	7	1		1
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	145	1	1867	3	Y	-0-				1

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	2805	3	Y	17	18	1		8
						19	9								
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2943	3	Y	20	11	1		17
						22	9								
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	3	Y	13	26	1		4
						14	9								
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	65	1	837	3	Y	8	6	1		6
						9	9								

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF				WELL #: 11	RRCID -> 225013	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10960	- 11046							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRACKEN, R.				WELL #: 23	RRCID -> 226097	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10738	- 10828							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	T. A.	1575	-0-	1575	1575	65	1	1502	3	Y	7	3	1			5
						8	9									
12	T. A.	2345	-0-	2345	3920	119	1	2195	3	Y	28	28	1			5
						31	9									
01	T. A.	1953	-0-	1953	5873	139	1	1786	3	Y	25	15	1			15
						28	9									

BRACKEN, R.				WELL #: 17	RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10702	- 10794							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-	3	1			1
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	137	1	3145	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	3	2	1			2
						3	9									

BRACKEN, R.				WELL #: 22R	RRCID -> 232671	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10416	- 10530							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2017	RRCID -> 232676	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9918	- 10034							
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	253	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	1			1

BRACKEN "A"				WELL #: 2015	RRCID -> 232690	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9832	- 9902							
08	14B2 EXT	275	-0-	275	591	275	3			Y	-0-					-0-
09	628 X	37	-0-	-591	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	292	-0-	292	599	24	1	262	3	Y	5	5 1
						6	9					1
09	815 X	216	-0-	-599	-0-	17	1	195	3	Y	4	4 1
						4	9					1
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2 1
						2	9					1
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	7	1	153	3	Y	2	2 1
						2	9					1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	4	4 1
						4	9					1
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	11	1	189	3	Y	2	2 1
						2	9					1

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	2	2 1
						2	9					1
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	3	Y	25	10 1
						28	9					16
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	4	17 1
						4	9					3
01	T. A.	124	-0-	124	124	9	1	114	3	Y	1	2 1
						1	9					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-	3
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	270	1	5808	3	Y	27	20 1
						30	9					10
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	154	1	3544	3	Y	23	13 1
						25	9					20
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	100	1	1843	3	Y	18	33 1
						20	9					5
01	14B DENY	761	-0-	761	761	54	1	694	3	Y	12	8 1
						13	9					9

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	197	1	4228	3	Y	12	13 1
						13	9					6
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	145	1	3330	3	Y	11	7 1
						12	9					10
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	144	1	2648	3	Y	15	21 1
						17	9					4
01	T. A.	1919	-0-	1919	1919	138	1	1768	3	Y	12	8 1
						13	9					8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644 - 10738				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230 - 13711				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-				10
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	123	1	2641	3	Y	-0-	8	1		2
11	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	260	1	5977	3	Y	-0-	1	1		1
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	297	1	5466	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	368	1	4724	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646 - 10740				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				1
10	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	8	6	1		3
						9	9								
11	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	Y	7	4	1		6
						8	9								
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	3	Y	7	11	1		2
						8	9								
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	3	Y	8	5	1		5
						9	9								

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256 - 14735				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-				23
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	3	19	1		7
						3	9								
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	3	Y	8	6	1		9
						9	9								
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	195	1	3600	3	Y	4	11	1		2
						4	9								
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	374	1	4802	3	Y	5	3	1		4
						6	9								

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296 - 9356				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				4

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		T. A.	3883	-0-	3883	374	1	3373	3	Y	124	111	1	108
						136	9							
09		8767 X	4884	-0-	-3883	581	1	4099	3	Y	185	282	1	11
						204	9							
10		5032 X	5032	-0-	-0-	697	1	4174	3	Y	146	102	1	55
						161	9							
11		4824 X	4824	-0-	-0-	717	1	3941	3	Y	151	121	1	85
						166	9							
12		5053 X	4109	-0-	-944	450	1	3469	3	Y	173	213	1	45
						190	9							
01		3255 X	2482	-0-	-773	446	1	1940	3	Y	87	44	1	88
						96	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380	
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09		1817 X	1817	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-			17
10		5285 X	5285	-0-	-0-	234	1	5033	3	Y	16	23	1	10
						18	9							
11		6139 X	6139	-0-	-0-	255	1	5862	3	Y	20	12	1	18
						22	9							
12		5007 X	5007	-0-	-0-	257	1	4736	3	Y	13	27	1	4
						14	9							
01		5284 X	5284	-0-	-0-	381	1	4889	3	Y	13	8	1	9
						14	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574	
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10		5766 X	5766	-0-	-0-	256	1	5491	3	Y	17	31	1	12
						19	9							
11		3907 X	3907	-0-	-0-	162	1	3728	3	Y	15	11	1	16
						17	9							
12		4572 X	4572	-0-	-0-	235	1	4320	3	Y	15	27	1	4
						17	9							
01		2246 X	2246	-0-	-0-	162	1	2076	3	Y	7	5	1	6
						8	9							

HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL	DEPTH	11042	PERF.	10955 - 14176	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192	
08		T. A.	3771	-0-	3771	367	1	3314	3	Y	82	67	1	71
						90	9							
09		7342 X	3571	-0-	-3771	428	1	3020	3	Y	112	183	1	-0-
						123	9							
10		3358 X	3358	-0-	-0-	466	1	2789	3	Y	94	51	1	43
						103	9							
11		3660 X	3532	-0-	-128	527	1	2895	3	Y	100	88	1	55
						110	9							
12		3815 X	3815	-0-	-0-	423	1	3256	3	Y	124	142	1	37
						136	9							
01		3038 X	2037	-0-	-1001	368	1	1602	3	Y	61	34	1	64
						67	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. LESTER OL		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
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

WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13371	3	24	9	N	22	187	1	92
11	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-			92
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			92
01	4898 X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	3			N	-0-			92

WELL #: 3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11040 - 15144						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	201	1	1420	3	Y	26	9	1	17
						29	9							
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	139	1	831	3	Y	31	44	1	4
						34	9							
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	67	1	370	3	Y	40	18	1	26
						44	9							
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	85	1	652	3	Y	81	76	1	31
						89	9							
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	Y	36	25	1	42
						40	9							

WELL #: 37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11155 - 14228						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10714 - 15630						
08	T. A.	3153	-0-	3153	3153	310	1	2797	3	Y	42	46	1	36
						46	9							
09	7963 X	4810	-0-	-3153	-0-	584	1	4116	3	Y	100	107	1	29
						110	9							
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	3	Y	93	92	1	30
						102	9							
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	641	1	3525	3	Y	96	70	1	56
						106	9							
12	4960 X	4683	-0-	-277	-0-	523	1	4028	3	Y	120	142	1	34
						132	9							
01	4960 X	3720	-0-	-1240	-0-	683	1	2974	3	Y	57	31	1	60
						63	9							

WELL #: 38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11198 - 16883						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-			59
10	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	612	1	13149	3	Y	24	60	1	23
						26	9							
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	254	1	5826	3	Y	14	15	1	22
						15	9							
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	362	1	6662	3	Y	24	39	1	7
						26	9							
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	Y	20	13	1	14
						22	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153 - 13021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53 1	-0-
09	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-		778 1	5485 3	Y	115	40 1	75
							127 9					
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		378 1	2261 3	Y	55	130 1	-0-
							61 9					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		539 1	4155 3	Y	77	29 1	48
							85 9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26 1	22

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932 - 15558
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SIDDONS OL				WELL #:	4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210 - 15305
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
09	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-		14947 3	62 9	N	56		195
10	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-		10798 3	42 9	N	38	129 1	104
11	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-		7616 3		N	-0-		104
12	5859 X	5661	-0-	-198	-0-		5541 3	120 9	N	109	154 1	59
01	5859 X	4746	-0-	-1113	-0-		4601 3	145 9	N	132		191

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
TYLER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876
08	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 2		N	-0-		169
09	90 N	83	-0-	-7	-0-		74 2	9 9	N	8		177
10	124 N	71	-0-	-53	-0-		69 2	2 9	N	2		179
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		113 2	1 9	N	1		180
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-		180
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2		N	-0-		180

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778	-	8796
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
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

PEELER				WELL #: 2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801	-	8825
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
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

PEELER				WELL #: 4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8840	-	8864
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
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

PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8786	-	8808
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #: 2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STS 'A'				WELL #: 5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9634	-	16026
08	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	137 1	8108 3	Y	32	40 1	4
							429 4	35 9				
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	896 1	14390 3	Y	47	46 1	5
							1028 4	52 9				
10	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	1111 1	15269 3	Y	57	56 1	6
							735 4	63 9				
11	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	731 1	15641 3	Y	49	46 1	9
							1024 4	54 9				
12	8649	X	5587	-0-	-3062	-0-	269 1	4805 3	Y	15	18 1	6
							496 4	17 9				
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	574 1	6170 3	Y	11	14 1	3
							571 4	12 9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10470	- 16561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1457 X	1331	-0-	-126	-0-	25 1	146 9	1160 3	N	133	373 1		192
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			192
10		2356 X	1229	-0-	-1127	-0-	22 1	143 9	1064 3	N	130	187 1		135
11		2280 X	1683	-0-	-597	-0-	1527 3		156 9	N	142			277
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			277
01		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1916 3		220 9	N	200			477

STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9800	- 19446	
08		14570 X	11764	-0-	-2806	-0-	178 1	562 4	10609 3	Y	377	385 1		44
09		13410 X	12299	-0-	-1111	-0-	647 1	743 4	10391 3	Y	471	464 1		51
10		13857 X	12447	-0-	-1410	-0-	743 1	491 4	10211 3	Y	911	860 1		102
11		13410 X	11910	-0-	-1500	-0-	467 1	655 4	10002 9	Y	716	683 1		135
12		12121 X	4372	-0-	-7749	-0-	199 1	367 4	3556 3	Y	227	271 1		91
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			250 9	Y	-0-	91 1		-0-

STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9620	- 20651	
08		14384 X	10303	-0-	-4081	-0-	157 1	493 4	9316 3	Y	306	348 1		36
09		11460 X	3520	-0-	-7940	-0-	183 1	210 4	2941 3	Y	169	186 1		19
10		11842 X	3656	-0-	-8186	-0-	218 1	144 4	3000 3	Y	267	256 1		30
11		9960 X	3663	-0-	-6297	-0-	152 1	212 4	3245 3	Y	49	70 1		9
12		10292 X	3127	-0-	-7165	-0-	147 1	271 4	84 9	Y	76	55 1		30
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30 1		-0-

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9543	- 19969	
08		17112 X	13527	-0-	-3585	-0-	212 1	667 4	12601 3	Y	43	45 1		5
09		16560 X	15152	-0-	-1408	-0-	831 1	954 4	13344 3	Y	21	24 1		2
10		16740 X	6020	-0-	-10720	-0-	389 1	257 4	5343 3	Y	28	27 1		3
11		16020 X	8418	-0-	-7602	-0-	353 1	494 4	7543 3	Y	25	23 1		5
12		14477 X	10658	-0-	-3819	-0-	510 1	941 4	9111 3	Y	87	57 1		35
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257 1	255 4	2758 3	Y	-0-	35 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	490	1	5474	3	Y	397	426	1	70
09	5850 X	5614	-0-	-236	-0-	437	9	4946	3	Y	236	242	1	64
10	6045 X	5383	-0-	-662	-0-	260	9	4600	3	Y	265	276	1	53
11	6180 X	4728	-0-	-1452	-0-	491	1	3940	3	Y	391	321	1	123
12	6386 X	3998	-0-	-2388	-0-	292	9	3432	3	Y	221	292	1	52
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	358	1	448	3	N	24	68	1	8
						430	9							
						323	1							
						243	9							
						71	1							
						26	9							

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593		
08	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	483	1	5393	3	Y	353	404	1	62
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	388	9	4977	3	Y	419	373	1	108
10	5797 X	5259	-0-	-538	-0-	410	1	4389	3	Y	365	400	1	73
11	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	461	9	5118	3	Y	528	435	1	166
12	6262 X	5581	-0-	-681	-0-	468	1	4722	3	Y	376	454	1	88
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	402	9	281	3	Y	34	111	1	11
						465	1							
						581	9							
						445	1							
						414	9							
						45	1							
						37	9							

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984		
08	25141 X	20727	-0-	-4414	-0-	322	1	19163	3	Y	206	243	1	24
09	23910 X	21897	-0-	-2013	-0-	1015	4	19126	3	Y	194	197	1	21
10	24707 X	21474	-0-	-3233	-0-	1367	4	18929	3	Y	234	226	1	26
11	23910 X	20445	-0-	-3465	-0-	1377	1	213	9					
12	21235 X	13152	-0-	-8083	-0-	911	4	18235	3	Y	149	146	1	28
01	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	852	1	11249	3	Y	102	89	1	41
						1194	4	164	9					
						629	1	112	9					
						1162	4	19096	3	Y	424	365	1	100
						1776	1	466	9					
						1766	4							

STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817		
08	31186 X	27638	-0-	-3548	-0-	425	1	25248	3	Y	571	649	1	66
09	30731 X	30731	-0-	-0-	-0-	1337	4	26675	3	Y	444	461	1	49
10	31186 X	26839	-0-	-4347	-0-	1662	1	488	9					
11	29610 X	24597	-0-	-5013	-0-	1906	4	23473	3	Y	480	475	1	54
12	27652 X	13204	-0-	-14448	-0-	1708	1	528	9					
01	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1130	4	21723	3	Y	395	375	1	74
						1016	1	435	9					
						1423	4	255	9					
						625	1	11170	3	Y	232	213	1	93
						1154	4	255	9					
						2020	1	21720	3	Y	966	831	1	228
						2009	4	1063	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		31496 X	23755	-0-	-7741	-0-	367 1	21861 3	Y	335	391 1		39
							1158 4	369 9					
09		28500 X	23956	-0-	-4544	-0-	1299 1	20855 3	Y	284	292 1		31
							1490 4	312 9					
10		28210 X	22347	-0-	-5863	-0-	1428 1	19627 3	Y	316	312 1		35
							944 4	348 9					
11		25320 X	22483	-0-	-2837	-0-	933 1	19954 3	Y	263	249 1		49
							1307 4	289 9					
12		23746 X	6751	-0-	-16995	-0-	321 1	5735 3	Y	93	105 1		37
							593 4	102 9					
01		26381 X	26381	-0-	-0-	-0-	2051 1	22047 3	Y	222	207 1		52
							2039 4	244 9					

STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350
08		22475 X	20037	-0-	-2438	-0-	1563 1	17469 3	Y	914	1007 1		161
							1005 9						
09		21750 X	18437	-0-	-3313	-0-	1345 1	16305 3	Y	715	687 1		189
							787 9						
10		22351 X	15787	-0-	-6564	-0-	1438 1	13474 3	Y	795	826 1		158
							875 9						
11		21570 X	15495	-0-	-6075	-0-	1213 1	13339 3	Y	857	746 1		269
							943 9						
12		20987 X	16271	-0-	-4716	-0-	1319 1	13998 3	Y	867	933 1		203
							954 9						
01		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	1852 1	11683 3	N	826	759 1		270
							909 9						

STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703
08		65193 X	49365	-0-	-15828	-0-	759 1	45120 3	Y	997	1175 1		116
							2389 4	1097 9					
09		58290 X	41432	-0-	-16858	-0-	2216 1	35581 3	Y	993	1000 1		109
							2543 4	1092 9					
10		59148 X	40395	-0-	-18753	-0-	2553 1	35091 3	Y	965	966 1		108
							1689 4	1062 9					
11		56970 X	38035	-0-	-18935	-0-	1531 1	32757 3	Y	1456	1290 1		274
							2145 4	1602 9					
12		53413 X	17569	-0-	-35844	-0-	805 1	14390 3	Y	806	758 1		322
							1487 4	887 9					
01		31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	2423 1	26054 3	Y	568	756 1		134
							2410 4	625 9					

SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:	807295	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A
EDWARDS SWD				1H									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9470	- 9524					
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702	- 9756					
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2				Y	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2				Y	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				Y	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2				Y	-0-			-0-
12	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2				Y	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2				Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9396	- 9436					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON				WELL #: 11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9503	- 9556					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON				WELL #: 12	RRCID -> 111801	COMPL. DATE 06/28/1984	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9468	- 9518					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #: 3	RRCID -> 114496	COMPL. DATE 12/23/1984	TOTAL DEPTH 9776	PERF. 9566	- 9610					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				Y	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2				Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				Y	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2				Y	-0-			-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2				Y	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2				Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084				
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2	9
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	564	2	8	9	Y	7	16
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-	16
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338	2			Y	-0-	16
12	589 N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-	16
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-	16

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726				
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	-0-
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2			Y	-0-	-0-
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-	-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-	-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2				17
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-				17
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2				19
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1				20
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				20
01	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-				20

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

08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	Y	4				52
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4				56
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3				59
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	447	2	4	9	Y	4				63
12	589 N	446	-0-	-143	-0-	445	2	1	9	Y	1				64
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	481	2	3	9	Y	3				67

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

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4				52
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4				56
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3				59
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4				63
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	460	2	1	9	Y	1				64
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2				66

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
 ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

ATLAS OPERATING LLC 036587
 FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	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

08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A			

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

HICKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	992	PERF.	962 - 968			

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

FASELER, DORA M.		WELL #:		1	RRCID ->	157614	COMPL. DATE	09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF.	928 - 936			

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

HICKEY		WELL #:		6	RRCID ->	210944	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 - 976			

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

HICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	214486	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF.	925 - 971			

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
HICKEY		WELL #:		9	RRCID ->	247403	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750 - 760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKEY, EUGENE				384053			CNTY: VAL VERDE					
HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 - 950
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13362 - 13484
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	13228 - 13580
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:	6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				WELL #:	37HR	RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	11438 - 21494		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	25760	-0-	25760	25760	1342	1	24418	2	N	-0-		-0-	
01	SWR	10	25186	-0-	25186	50946	1554	1	23632	2	N	-0-		-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC				WELL #:	B 2H	RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10099 - 10190		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #:	67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8835 - 14771		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

COTULLA				WELL #:	76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF. 10762 - 15195			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883			RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 9365 - 17133			
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915			RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825			
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF. N/A			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAITH-YANA		WELL #:	M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 8670 - 9050	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY		788997									
GALVAN RANCH		WELL #:	A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9918 - 15213	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:	A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9441 - 14939	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:	A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9880 - 16516	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:	2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7353 - 15440	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//	02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997								
BRISCOE R (SA10)			WELL #:	282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680 - 17735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209									
SPOHN RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	282801	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SPOHN RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	18904 - 19660
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

JCR			WELL #:	2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SPOHN RANCH			WELL #:	28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	10226 - 21368
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

ANCHORAGE, SOUTH			02568 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA						
HAILEY, E. M.			342800									
FOWLER, SAN J.			WELL #:	1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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							
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TARINA OIL COMPANY		836120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS							
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #: 9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)		03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EARWOOD "37"		WELL #: 1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536							
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	1			N	-0-			-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							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7061 - 7081	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	Y	1		2
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-		2
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127	
08	589 N	268	-0-	-321	-0-	266 3	2 9	Y	2		7
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	218 3		Y	-0-		7
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 3		Y	-0-		7
11	270 N	138	-0-	-132	-0-	138 3		Y	-0-		7
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

KILLAM 299		WELL #: 3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	842 3	2 9	Y	2		9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		9
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		9
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-		9
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	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								
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230
08		682 N	534	-0-	-148	-0-	71 1	463 3	Y	-0-		2
09		690 N	381	-0-	-309	-0-	40 1	341 3	Y	-0-		2
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		2
11		510 N	186	-0-	-324	-0-	25 1	161 3	Y	-0-		2
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	34 1	100 3	Y	-0-		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282
08		558 N	501	-0-	-57	-0-	67 1	434 3	Y	-0-		3
09		600 N	218	-0-	-382	-0-	23 1	195 3	Y	-0-		3
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		3
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	63 1	404 3	Y	-0-		3
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	179 1	525 3	Y	-0-		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	70 1	450 3	Y	-0-		2
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	52 1	447 3	Y	-0-		2
10		465 N	357	-0-	-108	-0-	37 1	320 3	Y	-0-		2
11		510 N	368	-0-	-142	-0-	50 1	318 3	Y	-0-		2
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	79 1	233 3	Y	-0-		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	Y	-0-		1
09		510 N	439	-0-	-71	-0-	46 1	393 3	Y	-0-		1
10		465 N	377	-0-	-88	-0-	39 1	338 3	Y	-0-		1
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	64 1	404 3	Y	-0-		1
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	100 1	295 3	Y	-0-		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-	-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	Y	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088	
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3	N	-0-	18
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-	18
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	18
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	18
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148 3	N	4	22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	67 1	433 3	Y	-0-
09	420 N	353	-0-	-67	-0-	37 1	316 3	Y	-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	40 1	341 3	Y	-0-
11	480 N	238	-0-	-242	-0-	32 1	206 3	Y	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88 1	259 3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278	
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	82 1	528 3	Y	-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	51 1	431 3	Y	-0-
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	51 1	433 3	Y	-0-
11	600 N	501	-0-	-99	-0-	68 1	433 3	Y	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	126 1	368 3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196	
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	126 1	454 2	Y	-0-
09	510 N	236	-0-	-274	-0-	69 1	167 2	Y	-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	100 1	491 2	Y	-0-
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	93 1	375 2	Y	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	85 1	166 2	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241															
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

08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	2	Y	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	Y	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374															
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	37	1	91	2	Y	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	5			5
							6	9							
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	37	1	147	2	Y	-0-			5
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	54	1	104	2	Y	-0-			5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268															
08		527 N	478	-0-	-49	-0-	103	1	375	2	Y	-0-			-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	111	1	267	2	Y	-0-			-0-
10		434 N	380	-0-	-54	-0-	64	1	314	2	Y	2			2
							2	9							
11		450 N	320	-0-	-130	-0-	64	1	256	2	Y	-0-			2
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	2	Y	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240															
08		527 N	480	-0-	-47	-0-	104	1	376	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	379	-0-	-71	-0-	111	1	268	2	Y	-0-			-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	2	Y	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	87	1	353	2	Y	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	130	1	253	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062															
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM				WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040 - 7150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299				WELL #:	8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7045 - 7060		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7052 - 7068		
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7150 - 7165		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282		
08		713 N	712	-0-	-1	-0-	95	1	617	3	Y	-0-			1
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-			1
10		527 N	400	-0-	-127	-0-	42	1	358	3	Y	-0-			1
11		690 N	475	-0-	-215	-0-	64	1	411	3	Y	-0-			1
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624		
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	334	1	427	3	N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	243	1	398	3	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	164	1	218	3	N	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	119	1	257	3	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	229	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7569 - 7828		
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	308	1	395	3	Y	-0-			-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	297	1	486	3	Y	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	317	1	422	3	Y	-0-			-0-
11		630 N	409	-0-	-221	-0-	130	1	279	3	Y	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	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								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	Y	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672		
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	498 1	638 3	Y	-0-	-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	431 1	706 3	Y	-0-	-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	491 1	653 3	Y	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	258 1	555 3	Y	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	195 1	361 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651		
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	202 1	258 3	Y	-0-	-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	140 1	228 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	181 1	242 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	119 1	255 3	Y	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	87 1	162 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	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																	
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	535 1	686 3	Y		-0-						-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	481 1	787 3	Y		-0-						-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	561 1	746 3	Y		-0-						-0-
11		1170 N	950	-0-	-220	-0-	301 1	649 3	Y		-0-						-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	288 1	533 3	Y		-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696																	
08		217 N	8	-0-	-209	-0-	4 1	4 3	Y		-0-						-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	38 1	63 3	Y		-0-						-0-
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	107 1	142 3	Y		-0-						-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	53 1	113 3	Y		-0-						-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	53 1	99 3	Y		-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637																	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-						-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	58 1	95 3	Y		-0-						-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-						-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	56 1	122 3	Y		-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583																	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	177 1	227 3	N		-0-						-0-
09		360 N	206	-0-	-154	-0-	78 1	128 3	N		-0-						-0-
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	75 1	99 3	N		-0-						-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	113 1	242 3	N		-0-						-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	63 1	117 3	N		-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660																	
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	285 1	364 3	N		-0-						-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	646 1	1058 3	N		12						12
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	469 1	625 3	N		-0-						12
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	167 1	360 3	N		-0-						12
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	223 1	412 3	N		-0-						12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						12

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706																	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-	40 1					-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	30 1	49 3	N		-0-						-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-						-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	48 1	103 3	N		-0-						-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N		-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011		RRCID -> 243064			COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		465 N	409	-0-	-56	-0-	179 1	230 3	N	-0-	42 1		5
09		420 N	187	-0-	-233	-0-	71 1	116 3	N	-0-			5
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	200 1	265 3	N	2			7
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	121 1	259 3	N	1			8
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	141 1	260 3	N	-0-			8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 243073			COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562		
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	473 1	606 3	N	-0-			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	369 1	603 3	N	-0-			-0-
10		620 N	418	-0-	-202	-0-	179 1	239 3	N	-0-			-0-
11		600 N	440	-0-	-160	-0-	140 1	300 3	N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	182 1	336 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 243074			COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528		
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	392 1	502 3	N	-0-			-0-
09		900 N	792	-0-	-108	-0-	300 1	492 3	N	-0-			-0-
10		992 N	797	-0-	-195	-0-	342 1	455 3	N	-0-			-0-
11		870 N	591	-0-	-279	-0-	187 1	404 3	N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	158 1	291 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		6		RRCID -> 243075			COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	26 1	55 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		5		RRCID -> 243076			COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609		
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	83 1	136 3	Y	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	185 1	247 3	Y	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	89 1	193 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	87 1	161 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		7		RRCID -> 243363			COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646		
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	446 1	570 3	Y	-0-			-0-
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	372 1	608 3	Y	-0-			-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	437 1	582 3	Y	-0-			-0-
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	331 1	714 3	Y	-0-			-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	255 1	473 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	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									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	379 1	549 3	Y	5	31 1		5	
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	558 3		Y	2			7	
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	417 1	709 3	Y	42	40 1		9	
11	900 N	741	-0-	-159	-0-	261 1	473 3	Y	6			15	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	301 1	559 3	Y	5			20	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20	

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-	

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	138 1	226 3	Y	-0-			-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	142 1	307 3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STARR OPERATING COMPANY		815840											
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010													

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009													

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

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	0 N	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

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-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-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTON, R. W. JR.		WELL #: 13		RRCID -> 055131		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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		
08	446 N	-0-	-0-	-446	-0-		N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017															
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A															
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A															
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
OXY USA INC. 630591															
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157															
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	327	-0-	-1083	-0-					N	-0-			-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	338	-0-	-1072	-0-					N	-0-			-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC. //CONT.// 630591								
HACKBERRY CANYON "121"		WELL #:	1					
		RRCID ->	114793					
		COMPL. DATE	12/12/1984					
		TOTAL DEPTH	4820					
		PERF.	3555 - 4285					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					
			AMT CODE AMT CODE M					
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM					
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "120"		WELL #:	1					
		RRCID ->	115314					
		COMPL. DATE	01/21/1985					
		TOTAL DEPTH	5002					
		PERF.	4065 - 4839					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	19	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19	N	-0-	-0-
12	25 X	6	-0-	-19	-0-	N	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "122"		WELL #:	4					
		RRCID ->	119021					
		COMPL. DATE	10/12/1985					
		TOTAL DEPTH	4250					
		PERF.	3122 - 3784					
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-

HACKBERRY CANYON "124"		WELL #:	1					
		RRCID ->	197971					
		COMPL. DATE	08/22/2003					
		TOTAL DEPTH	4191					
		PERF.	3400 - 3410					
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2	Y	-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	Y	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	Y	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2		WELL #:	2					
		RRCID ->	201027					
		COMPL. DATE	02/11/2004					
		TOTAL DEPTH	4500					
		PERF.	3417 - 3420					
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	Y	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

DEATON "123"		WELL #:	3					
		RRCID ->	201028					
		COMPL. DATE	02/22/2004					
		TOTAL DEPTH	4400					
		PERF.	3039 - 3800					
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-
09	330 N	78	-0-	-252	-0-	78 2	Y	-0-
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2	Y	-0-
11	330 N	106	-0-	-224	-0-	106 2	Y	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	Y	-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-

DEATON "123"		WELL #:	5					
		RRCID ->	204701					
		COMPL. DATE	10/14/2004					
		TOTAL DEPTH	4617					
		PERF.	3636 - 4342					
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	Y	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC. //CONT.// 630591			
DEATON "123"		WELL #:	4
		RRCID ->	204703
		COMPL. DATE	10/11/2004
		TOTAL DEPTH	4600
		PERF.	3402 - 4345
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
08	93 N	50 -0- -43 -0- 50 2 Y	-0- -0- -0-
09	120 N	-0- -0- -120 -0- Y	-0- -0- -0-
10	124 N	15 -0- -109 -0- 15 2 Y	-0- -0- -0-
11	60 N	-0- -0- -60 -0- Y	-0- -0- -0-
12	2 N	2 -0- -0- -0- 2 2 Y	-0- -0- -0-
01	15 N	-0- -0- -15 -0- Y	-0- -0- -0-

BUNGER "5"		WELL #:	1
		RRCID ->	204704
		COMPL. DATE	10/13/2004
		TOTAL DEPTH	4614
		PERF.	3596 - 4072
08	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
09	131 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
10	358 N	358 -0- -0- -0- 358 2 Y	-0- -0- -0-
11	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
12	31 N	1 -0- -30 -0- 1 2 Y	-0- -0- -0-
01	31 N	-0- -0- -31 -0- Y	-0- -0- -0-

DEATON "125"		WELL #:	1
		RRCID ->	209209
		COMPL. DATE	05/15/2005
		TOTAL DEPTH	5000
		PERF.	2900 - 3308
08	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
09	7 N	-0- -0- -7 -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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824	
HACKBERRY		WELL #:	1201
		RRCID ->	109283
		COMPL. DATE	09/21/1983
		TOTAL DEPTH	15420
		PERF.	3710 - 4425
08	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
09	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
10	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
11	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
12	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
01	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-

DEATON 1-121		WELL #:	1
		RRCID ->	111767
		COMPL. DATE	05/11/1984
		TOTAL DEPTH	16689
		PERF.	4038 - 4704
08	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
09	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
10	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
11	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
12	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
01	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-

BUNGER 31		WELL #:	1
		RRCID ->	122593
		COMPL. DATE	04/17/1986
		TOTAL DEPTH	4450
		PERF.	3079 - 3582
08	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
09	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
10	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
11	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
12	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-
01	H15 VIOL	NO RPT -0- -0- -0- N	NO RPT -0- -0- -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660												
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188												
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
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	-0-
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-	-0-
10	682 N	211	-0-	-471	-0-	211	3			N	-0-	-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-	-0-
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850												
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-	-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-	-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988												
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	N	-0-	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-	-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-	-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	N	-0-	-0-
01	806 N	70	-0-	-736	-0-	70	1			N	-0-	-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 J. D. PRODUCTION 427566
 HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007																	

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001																	

BENTON CITY (OLMOS)
REGENCY ENERGY, INC.
MEUTH, WILLIAM

07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
698761
WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND)
HAMILTON, CLAY
CLAYTON HAMILTON

07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
348557
WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	960 N	517	-0-	-443	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	961 N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	899 N	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550)
4020 SWD, LLC
GREENBRANCH SWD

07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
100604
WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC
STS A

781915
WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

STS 'A'

WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

BIG FOOT
KAIN PETROLEUM, LLC
KAIN

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO								
WGSJ ENTERPRISE LLC		102356														
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
WGSJ ENTERPRISE LLC		102356														
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020								
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	18	1	44	3	N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	22	1	181	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	162	-0-	162	365	17	1	145	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	125	-0-	125	490	15	1	110	3	N	-0-					-0-
01	741 X	251	-0-	-490	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914								
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	943	3	N	-0-					-0-
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	61	1	148	3	N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088								
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
WESI ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356												
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971					
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	3	N	-0-		-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-		-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-		-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952			TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042					
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	179	1	1737	3	N	-0-		-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	3	N	-0-		-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-		-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	-0-		-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-		-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029					
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	28	1	268	3	N	-0-		-0-
09	420	N	123	-0-	-297	-0-	36	1	87	3	N	-0-		-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938					
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	183	1	1784	3	N	-0-		-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	113	1	274	3	N	-0-		-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	N	-0-		-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	166	1	1411	3	N	-0-		-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980					
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-		-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	29	1	69	3	N	-0-		-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-		-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-		-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	-0-		-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-		-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209					
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-		-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	25	1	59	3	N	-0-		-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-		-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	N	-0-		-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	N	-0-		-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
WESI ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356													
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	-0-	50	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	29	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	32	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055						
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850						
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	393	-0-	393	-0-	-0-	43	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884						
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993						
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
09	180 N	42	-0-	-138	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074						
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	-0-			-0-
09	360 N	38	-0-	-322	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	-0-	35	1	293	3	N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	588	3	N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	594	3	N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	608	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946						
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834						
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-			-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054						
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356													
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	25	-0-	-37	-0-		2	1	23	3	N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-		4	1	10	3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		6	1	49	3	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		8	1	68	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		12	1	93	3	N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-		4	1	34	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198							
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-		25	1	239	3	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		41	1	100	3	N	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		127	1	1064	3	N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-		86	1	732	3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		65	1	489	3	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		117	1	944	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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	702 N	702	-0-	-0-	-0-		77	1	625	3	N	-0-			-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050							
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		18	1	171	3	N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-		4	1	10	3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		8	1	70	3	N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		103	1	876	3	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-		111	1	837	3	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		116	1	934	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
WGSJ ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356										
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25 1	244 3	N	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	19 1	46 3	N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42 1	351 3	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37 1	318 3	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40 1	299 3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	42 1	342 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	10 1	25 3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21 1	177 3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22 1	169 3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738				
08	248 N	30	-0-	-218	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
09	240 N	38	-0-	-202	-0-	11 1	27 3	N	-0-			-0-
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	10 1	81 3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068				
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	114 1	1104 3	N	-0-			-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	70 1	170 3	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	54 1	449 3	N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54 1	463 3	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	99 1	748 3	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	54 1	435 3	N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN				
TRACKER OIL & GAS, INC.		864035		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED												11/03/2014

OIL AND GAS DIVISION

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN					
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035								
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014												

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A
08	2914 #	2834	-0-	-80	-0-	2834	3	Y	-0-		16
09	2820 #	2696	-0-	-124	-0-	2696	3	Y	-0-		16
10	2914 #	2664	-0-	-250	-0-	2664	3	Y	-0-		16
11	2820 #	2130	-0-	-690	-0-	2130	3	Y	-0-		16
12	2790 #	2169	-0-	-621	-0-	2169	3	Y	-0-		16
01	2790 #	2411	-0-	-379	-0-	2411	3	Y	-0-		16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-		12
09	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3	Y	-0-		12
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	3	Y	-0-		12
11	870 #	836	-0-	-34	-0-	836	3	Y	-0-		12
12	899 #	826	-0-	-73	-0-	826	3	Y	-0-		12
01	899 #	815	-0-	-84	-0-	815	3	Y	-0-		12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2666 #	2141	-0-	-525	-0-	2141	3			Y	-0-			6
09	2580 #	1295	-0-	-1285	-0-	1295	3			Y	-0-			6
10	2666 #	1359	-0-	-1307	-0-	1359	3			Y	-0-			6
11	2370 #	1275	-0-	-1095	-0-	1275	3			Y	-0-			6
12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			6
01	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325		
08	2759 #	1636	-0-	-1123	-0-	1636	3			Y	-0-			7
09	2460 #	2021	-0-	-439	-0-	2021	3			Y	-0-			7
10	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-			7
11	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-			7
12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-			7
*01	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-			7

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416		
08	2232 #	1103	-0-	-1129	-0-	1103	2			Y	-0-			14
09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			14
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-			14
11	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-			14
12	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			14
01	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			14

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368		
08	3193 #	2325	-0-	-868	-0-	2325	2			Y	-0-			16
09	3090 #	1809	-0-	-1281	-0-	1809	2			Y	-0-			16
10	3193 #	1771	-0-	-1422	-0-	1771	2			Y	-0-			16
11	2700 #	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			Y	-0-			16
12	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			16
01	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418		
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			20
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			20
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			20
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			20
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			20
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			20

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	N	-0-					-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	26	-0-	26	120	15	1	11	9	N	10			64
09	14B2 EXT	25	-0-	25	145	15	1	10	9	N	9			73
10	14B2 EXT	27	-0-	27	172	15	1	12	9	N	11			84
11	194 X	22	-0-	-172	-0-	15	1	7	9	N	6			90
*12	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	1	3	9	N	3			93
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			90

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

08	14B2 EXT	10	-0-	10	44	10	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	54	10	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	64	10	1			N	-0-			-0-
11	74 X	10	-0-	-64	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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

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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 - 10746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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-	

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 - 10755		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 - 10736		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10780		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 - 11046		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11746 - 11766		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION			703485									
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
BRAHMAN OIL & GAS, LLC															
JX RANCH UNIT A															
12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
088581															
WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	DLQ	G-10	7180	-0-	7180	14300	764	1	5777	3	Y	581	515	1	298
							639	9							
09	DLQ	G-10	7491	-0-	7491	21791	875	1	6033	3	Y	530	618	1	210
							583	9							
10		30178 X	8387	-0-	-21791	-0-	1067	1	6681	3	Y	581	670	1	121
							639	9							
11		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	1241	1	6403	3	Y	528	504	1	145
							581	9							
12		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1571	1	9857	3	Y	525	463	1	207
							578	9							
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			207

JX RANCH UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140															
08	DLQ	G-10	7469	-0-	7469	15901	812	1	6140	3	Y	470	470	1	271
							517	9							
09	DLQ	G-10	9202	-0-	9202	25103	1089	1	7512	3	Y	546	610	1	207
							601	9							
10		34925 X	9822	-0-	-25103	-0-	1240	1	7964	3	Y	562	651	1	118
							618	9							
11		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	1383	1	7735	3	Y	536	508	1	146
							590	9							
12		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	1547	1	9681	3	Y	562	489	1	219
							618	9							
01		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			219

BRASK-DUMONT RANCH, INC.															
BRASK DUMONT															
WELL #: 089602 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	21426	-0-	21426	21426	21426	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	18930	-0-	18930	40356	18930	3			Y	-0-			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 100351 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600															
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-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-

BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1			Y	-0-			-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	1			Y	-0-			-0-
12		310 N	236	-0-	-74	-0-	229	1	6	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF. 7934 - 11094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	294 1	597 2	Y	198	194 0		11
							1 4	218 9					
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	269 1	372 2	Y	128	134 0		5
							20 4	141 9					
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	291 1	268 2	Y	88	90 0		3
							3 4	97 9					
11		630 N	381	-0-	-249	-0-	269 1	75 2	Y	34	35 0		2
							37 9						
12		651 N	311	-0-	-340	-0-	264 1	32 2	Y	14	15 0		1
							15 9						
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	218 1	150 2	Y	60	59 0		2
							66 9						

FOGMT			WELL #:		1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6410 - 9512	
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	29 1	1437 2	Y	163	175 0		30
							179 9						
09		1650 N	1414	-0-	-236	-0-	55 1	1166 2	Y	137	122 0		45
							42 4	151 9					
10		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	218 1	1147 2	Y	120	139 0		26
							23 4	132 9					
*11		1590 N	1417	-0-	-173	-0-	262 1	1030 2	Y	114	112 0		28
							125 9						
*12		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	80 1	1089 2	Y	123	116 0		35
							5 4	135 9					
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	58 1	624 2	Y	78	91 0		22
							3 4	86 9					

FOGMT			WELL #:		3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 6141 - 8747	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 1		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7939 - 11110	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	250 1	124 2	Y	29	28 0		2
							32 9						
09		390 N	266	-0-	-124	-0-	231 1	27 2	Y	6	8 0		-0-
							1 4	7 9					
10		403 N	254	-0-	-149	-0-	251 1	2 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
11		390 N	231	-0-	-159	-0-	231 1		Y	-0-			-0-
12		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 1		Y	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	286	1	889	2	Y	38	38	0		4
							42	9								
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	262	1	723	2	Y	39	39	0		4
							119	4	43	9						
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	291	1	893	2	Y	43	42	0		5
							25	4	47	9						
11		840 N	831	-0-	-9	-0-	200	1	598	2	Y	30	32	0		3
							33	9								
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	201	1	720	2	Y	42	40	0		5
							25	4	46	9						
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	37	38	0		4
							2	4	41	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854																
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	292	1	509	2	Y	172	169	0		10
							1	4	189	9						
09		870 N	867	-0-	-3	-0-	269	1	415	2	Y	146	150	0		6
							22	4	161	9						
10		899 N	790	-0-	-109	-0-	284	1	367	2	Y	123	124	0		5
							4	4	135	9						
11		870 N	603	-0-	-267	-0-	269	1	223	2	Y	100	100	0		5
							1	4	110	9						
12		899 N	776	-0-	-123	-0-	253	1	348	2	Y	158	155	0		8
							1	4	174	9						
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	256	1	347	2	Y	143	146	0		5
							157	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904																
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	337	1	350	2	Y	213	219	0		13
							234	9								
09		870 N	661	-0-	-209	-0-	289	1	188	2	Y	163	163	0		13
							5	4	179	9						
10		868 N	745	-0-	-123	-0-	300	1	239	2	Y	183	187	0		9
							5	4	201	9						
11		900 N	806	-0-	-94	-0-	227	1	302	2	Y	249	243	0		15
							3	4	274	9						
12		682 N	542	-0-	-140	-0-	234	1	170	2	Y	125	131	0		9
							138	9								
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	278	1	35	2	Y	25	33	0		1
							28	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956																
08		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	259	1	1059	2	Y	198	203	0		12
							218	9								
09		1500 N	1243	-0-	-257	-0-	218	1	776	2	Y	208	203	0		17
							20	4	229	9						
10		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	233	1	952	2	Y	224	230	0		11
							19	4	246	9						
11		1500 N	1370	-0-	-130	-0-	208	1	900	2	Y	229	226	0		14
							10	4	252	9						
12		1271 N	1039	-0-	-232	-0-	188	1	710	2	Y	128	133	0		9
							141	9								
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	227	1	631	2	Y	97	101	0		5
							2	4	107	9						

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
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	295	1	467	2	Y	75	77	0		5
						83	9								
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	252	1	319	2	Y	73	72	0		6
						8	4	80	9						
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	267	1	391	2	Y	79	81	0		4
						8	4	87	9						
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	239	1	389	2	Y	85	84	0		5
						4	4	94	9						
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	234	1	155	2	Y	30	33	0		2
						33	9								
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	1	6	2	Y	1	3	0		-0-
						1	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000

08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	850	2	Y	324	321	0		30
						25	4	356	9						
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	333	313	0		50
						12	4	366	9						
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	245	1	890	2	Y	348	360	0		38
						6	4	383	9						
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	2	Y	421	414	0		45
						2	4	463	9						
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	667	2	Y	245	269	0		21
						2	4	270	9						
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	26	44	0		3
						29	9								

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	293	1	1219	2	Y	139	141	0		14
						153	9								
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1008	2	Y	149	147	0		16
						166	4	164	9						
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	295	1	1158	2	Y	148	147	0		17
						32	4	163	9						
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	187	1	914	2	Y	126	129	0		14
						139	9								
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	235	1	920	2	Y	141	140	0		15
						32	4	155	9						
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	967	2	Y	144	144	0		15
						2	4	158	9						

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		7688 X	6608	-0-	-1080	-0-	7 1	6428 2	Y		157	158 1		19
							173 9							
09		7440 X	6450	-0-	-990	-0-	6 1	6282 2	Y		147	129 1		37
							162 9							
10		7564 X	6849	-0-	-715	-0-	6 1	6667 2	Y		151	158 1		30
							10 4	166 9						
11		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6 1	6331 2	Y		166	163 1	1 8	32
							4 4	183 9						
12		6665 X	6542	-0-	-123	-0-	6 1	6327 2	Y		190	175 1		47
							209 9							
01		6665 X	6485	-0-	-180	-0-	7 1	6232 2	Y		213	244 1		16
							12 4	234 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
08		2108 X	1934	-0-	-174	-0-	333 1	965 2	Y		577	568 0		32
							1 4	635 9						
09		2010 X	1790	-0-	-220	-0-	305 1	856 2	Y		531	543 0		20
							45 4	584 9						
10		2077 X	1673	-0-	-404	-0-	327 1	809 2	Y		481	483 0		18
							8 4	529 9						
11		3000 N	3181	-0-	181	181	324 1	2262 2	Y		530	519 0		29
							12 4	583 9						
12		3100 N	3296	-0-	196	377	315 1	2365 2	Y		556	555 0	1 8	29
							4 4	612 9						
01		3100 N	3455	-0-	355	732	282 1	2568 2	Y		548	556 0	1 8	20
							2 4	603 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
08		2356 N	2037	-0-	-319	-0-	225 1	1595 2	Y		197	199 0		9
							217 9							
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	505 1	1126 2	Y		248	249 0		8
							81 4	273 9						
10		2201 N	1935	-0-	-266	-0-	678 1	992 2	Y		235	234 0		9
							6 4	259 9						
11		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	244 1	1617 2	Y		348	347 0		10
							10 4	383 9						
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	295 1	1798 2	Y		355	353 0		12
							15 4	391 9						
01		3100 N	3158	-0-	58	58	1193 1	1297 2	Y		606	590 0		28
							1 4	667 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	10 1	1701 2	Y		238	240 0		6
							1 4	262 9						
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	10 1	1263 2	Y		228	229 0		5
							369 4	251 9						
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	11 1	1722 2	Y		239	235 0		9
							2 4	263 9						
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	11 1	1688 2	Y		203	205 0		7
							1 4	223 9						
12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	12 1	1784 2	Y		201	200 0		8
							1 4	221 9						
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	10 1	1790 2	Y		199	200 0		7
							1 4	219 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	23 1	3917 2	Y	737	745 0	18		
						2 4	811 9						
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	23 1	2887 2	Y	703	705 0	16		
						843 4	773 9						
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	24 1	3923 2	Y	735	722 0	29		
						3 4	809 9						
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	23 1	3699 2	Y	726	729 0	25	1 8	
						1 4	799 9						
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	25 1	3805 2	Y	777	770 0	31	1 8	
						2 4	855 9						
01	4743 X	4559	-0-	-184	-0-	21 1	3713 2	Y	749	754 0	25	1 8	
						1 4	824 9						

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	17 1	6366 2	Y	255	267 1	20		
						1 4	281 9						
09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	13 1	6154 2	Y	220	213 1	27		
						2 4	242 9						
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	17 1	5315 2	Y	176	161 1	42		
						91 4	194 9						
11	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1 1	6050 2	Y	272	261 1	53		
						21 4	299 9						
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5830 2	11 4	Y	259	306 1	6		
						285 9							
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	11 1	5986 2	Y	248	248 1	6		
						17 4	273 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
08	5673 X	5502	-0-	-171	-0-	48 1	5012 2	Y	396	404 0	14		
						6 4	436 9						
09	5490 X	5169	-0-	-321	-0-	43 1	4209 2	Y	372	373 0	13		
						508 4	409 9						
10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	45 1	5219 2	Y	468	469 0	12		
						4 4	515 9						
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	42 1	4967 2	Y	476	474 0	14		
						524 9							
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	38 1	4957 2	Y	499	495 0	18		
						22 4	549 9						
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	30 1	5116 2	Y	497	484 0	31		
						2 4	547 9						

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
08	6603 X	6041	-0-	-562	-0-	13 1	5900 2	Y	110	109 1	21		
						7 4	121 9						
09	6390 X	5124	-0-	-1266	-0-	13 1	4998 2	Y	96	93 1	24		
						7 4	106 9						
10	6603 X	3235	-0-	-3368	-0-	8 1	3154 2	Y	63	76 1	11		
						4 4	69 9						
11	6120 X	4596	-0-	-1524	-0-	8 1	4490 2	Y	89	84 1	16		
						98 9							
12	6045 X	5178	-0-	-867	-0-	11 1	5036 2	Y	119	127 1	8		
						131 9							
01	6045 X	5496	-0-	-549	-0-	22 1	5315 2	Y	144	128 1	24		
						1 4	158 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2511 X	1853	-0-	-658	-0-	27 1	1799 2	6 4	21 9	Y	19	35 0		22
09		2430 X	1640	-0-	-790	-0-	27 1	1594 2	10 4	9 9	Y	8	23 0		7
10		2356 X	1675	-0-	-681	-0-	23 1	1601 2	7 4	44 9	Y	40	21 0		26
11		2280 X	1635	-0-	-645	-0-	18 1	1574 2	43 9		Y	39	22 0	1 8	42
12		2263 X	2033	-0-	-230	-0-	26 1	1973 2	34 9		Y	31	47 0		26
01		1860 X	1072	-0-	-788	-0-	17 1	1023 2	32 9		Y	29	31 0		24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403															
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	260 1	1973 2	2 4	436 9	Y	396	387 0		22
09		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	233 1	1700 2	90 4	391 9	Y	355	363 0		14
10		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	284 1	1858 2	19 4	407 9	Y	370	370 0		14
11		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	275 1	1636 2	8 4	484 9	Y	440	430 0		24
12		3100 N	3129	-0-	29	29	284 1	2191 2	4 4	650 9	Y	591	584 0	1 8	30
01		2589 N	2560	-0-	-29	-0-	221 1	1743 2	1 4	595 9	Y	541	550 0	1 8	20

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788															
08		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	36 1	5023 2	259 9		Y	235	238 0		24
09		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	68 1	4468 2	734 4	295 9	Y	268	264 0		28
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	63 1	4850 2	134 4	279 9	Y	254	254 0		28
11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	36 1	4707 2	1 4	293 9	Y	266	265 0		29
12		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	32 1	4744 2	163 4	327 9	Y	297	294 0		32
01		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	32 1	5595 2	13 4	372 9	Y	338	336 0		34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837															
08		4619 X	3382	-0-	-1237	-0-	33 1	3039 2	1 4	309 9	Y	281	287 0		19
09		4260 X	3610	-0-	-650	-0-	35 1	2952 2	150 4	473 9	Y	430	411 0		38
10		3937 X	3349	-0-	-588	-0-	30 1	3002 2	11 4	306 9	Y	278	294 0		22
11		3510 X	3201	-0-	-309	-0-	33 1	2826 2	1 4	341 9	Y	310	307 0	1 8	24
12		3720 X	3436	-0-	-284	-0-	40 1	3048 2	1 4	347 9	Y	315	311 0	1 8	27
01		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	50 1	3364 2	28 4	386 9	Y	351	347 0	1 8	30

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3937 X	3386	-0-	-551	-0-	270 1	2887 2	Y	207	211 0		14
							1 4	228 9					
09		3810 X	3456	-0-	-354	-0-	274 1	2709 2	Y	305	292 0		27
							137 4	336 9					
10		3937 X	3147	-0-	-790	-0-	298 1	2631 2	Y	189	201 0		15
							10 4	208 9					
11		3720 X	3073	-0-	-647	-0-	303 1	2531 2	Y	216	213 0	1 8	17
							1 4	238 9					
12		3565 X	3283	-0-	-282	-0-	294 1	2747 2	Y	219	217 0		19
							1 4	241 9					
01		3565 X	3443	-0-	-122	-0-	333 1	2814 2	Y	248	245 0	1 8	21
							23 4	273 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103													
08		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	221 1	4055 2	Y	379	387 0		26
							1 4	417 9					
09		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	224 1	3962 2	Y	581	556 0		51
							201 4	639 9					
10		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	237 1	4103 2	Y	385	406 0		30
							16 4	424 9					
11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	244 1	3918 2	Y	434	430 0	1 8	33
							1 4	477 9					
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	259 1	4350 2	Y	454	447 0	1 8	39
							2 4	499 9					
01		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	253 1	4002 2	Y	459	458 0	1 8	39
							33 4	505 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	307 1	2844 2	Y	374	368 0		21
							3 4	411 9					
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	282 1	3023 2	Y	413	418 0		16
							160 4	454 9					
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	299 1	3106 2	Y	405	406 0		15
							31 4	446 9					
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	369 1	2680 2	Y	472	462 0		25
							14 4	519 9					
12		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	352 1	2874 2	Y	509	507 0	1 8	26
							5 4	560 9					
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	256 1	2731 2	Y	438	448 0		16
							2 4	482 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	343 1	1523 2	Y	321	315 0		18
							2 4	353 9					
09		2190 N	2015	-0-	-175	-0-	314 1	1315 2	Y	287	294 0		11
							70 4	316 9					
10		2139 N	1831	-0-	-308	-0-	335 1	1207 2	Y	252	254 0		9
							12 4	277 9					
11		2160 N	1623	-0-	-537	-0-	313 1	996 2	Y	281	275 0		15
							5 4	309 9					
12		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	312 1	1309 2	Y	370	366 0		19
							2 4	407 9					
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	311 1	1320 2	Y	340	346 0		13
							1 4	374 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	337 1	1487 2	1119 9	Y	1017	1024 0		50
							1 4	1119 9						
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	311 1	795 2	788 9	Y	716	736 0		30
							280 4	788 9						
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	314 1	719 2		Y	560	564 0		26
							616 9							
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	349 1	1585 2		Y	370	376 0		20
							407 9							
12		3100 N	4683	-0-	1583	1583	334 1	3586 2		Y	694	657 0		57
							763 9							
01		3100 N	3796	-0-	696	2279	349 1	2857 2		Y	535	530 0		62
							1 4	589 9						

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
08		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	25 1	9607 2	341 9	Y	310	343 1		24
							2 4	341 9						
09		13800 X	3613	-0-	-10187	-0-	8 1	3494 2		Y	100	112 1		12
							1 4	110 9						
10		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	46 1	14888 2		Y	398	314 1		96
							254 4	438 9						
11		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	3 1	13792 2		Y	500	497 1	1 8	98
							47 4	550 9						
*12		14260 X	13648	-0-	-612	-0-	1 1	13108 2		Y	466	553 1		11
							26 4	513 9						
*01		13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	24 1	12854 2		Y	428	429 1		10
							37 4	471 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
08		6169 X	5907	-0-	-262	-0-	304 1	5038 2	564 9	Y	513	527 0		31
							1 4	564 9						
09		5970 X	4701	-0-	-1269	-0-	246 1	3757 2		Y	547	534 0		44
							96 4	602 9						
10		6169 X	5391	-0-	-778	-0-	222 1	4452 2		Y	570	586 0		28
							90 4	627 9						
11		5970 X	5622	-0-	-348	-0-	178 1	4678 2		Y	648	635 0	1 8	40
							53 4	713 9						
12		5921 X	5566	-0-	-355	-0-	222 1	4640 2		Y	638	631 0	1 8	46
							2 4	702 9						
01		5921 X	4667	-0-	-1254	-0-	237 1	3833 2		Y	533	549 0	1 8	29
							11 4	586 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
08		3906 X	3153	-0-	-753	-0-	226 1	1908 2	1019 9	Y	926	937 0		93
							1019 9							
09		3660 X	3296	-0-	-364	-0-	223 1	1661 2		Y	1035	1019 0		109
							273 4	1139 9						
10		3627 X	3427	-0-	-200	-0-	235 1	1965 2		Y	1066	1056 0		119
							54 4	1173 9						
11		3510 X	3074	-0-	-436	-0-	201 1	1749 2		Y	1022	1029 0	1 8	111
							1124 9							
12		3410 X	2877	-0-	-533	-0-	229 1	1512 2		Y	985	988 0	1 8	107
							52 4	1084 9						
01		3410 X	3195	-0-	-215	-0-	192 1	1775 2		Y	1113	1106 0	1 8	113
							4 4	1224 9						

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 11/15/2010 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	875 1	2242 2	46 9	Y	42	46	0		3
							1 4	46 9							
09		2640 X	2326	-0-	-314	-0-	321 1	1767 2	44 9	Y	40	39	0		4
							194 4	44 9							
10		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	240 1	2371 2	44 9	Y	40	41	0		3
							5 4	44 9							
11		3060 X	2521	-0-	-539	-0-	177 1	1939 2	404 9	Y	367	312	0		58
							1 4	404 9							
12		3162 X	2072	-0-	-1090	-0-	134 1	1508 2	428 9	Y	389	396	0	1 8	50
							2 4	428 9							
01		3162 X	2479	-0-	-683	-0-	175 1	1893 2	411 9	Y	374	380	0	1 8	43
							411 9								

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738															

08		12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	26 1	12233 2	191 9	Y	174	169	1		33
							15 4	191 9							
09		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	30 1	11422 2	182 9	Y	165	157	1		41
							16 4	182 9							
10		9083 X	7544	-0-	-1539	-0-	18 1	7395 2	122 9	Y	111	133	1		19
							9 4	122 9							
11		8790 X	49	-0-	-8741	-0-	49 2			Y	-0-	19	1		-0-
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				Y	-0-				-0-
01		9083 X	437	-0-	-8646	-0-	2 1	424 2	11 9	Y	10	8	1		2
							11 9								

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878															

08		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	19 1	8657 2	120 9	Y	109	107	1		21
							10 4	120 9							
09		8430 X	8271	-0-	-159	-0-	21 1	8125 2	114 9	Y	104	99	1		26
							11 4	114 9							
10		8711 X	7921	-0-	-790	-0-	19 1	7781 2	112 9	Y	102	111	1		17
							9 4	112 9							
11		8520 X	7265	-0-	-1255	-0-	13 1	7139 2		Y	103	102	1		18
							113 9								
12		8804 X	7539	-0-	-1265	-0-	16 1	7401 2		Y	111	121	1		8
							122 9								
01		8804 X	7137	-0-	-1667	-0-	28 1	6978 2	1 4	Y	118	107	1		19
							1 4	130 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542															

08		6355 X	6238	-0-	-117	-0-	28 1	5846 2	358 9	Y	325	325	0		11
							6 4	358 9							
09		6150 X	5970	-0-	-180	-0-	25 1	5209 2	351 9	Y	319	320	0		10
							385 4	351 9							
10		6355 X	6114	-0-	-241	-0-	30 1	5716 2	364 9	Y	331	327	0		14
							4 4	364 9							
11		6120 X	5889	-0-	-231	-0-	27 1	5561 2	293 9	Y	266	266	0		14
							8 4	293 9							
12		6324 X	5863	-0-	-461	-0-	27 1	5551 2	278 9	Y	253	254	0		13
							7 4	278 9							
01		6231 X	5802	-0-	-429	-0-	31 1	5491 2	275 9	Y	250	256	0		7
							5 4	275 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	39 1	8202 2	Y	494	493 0		17
							8 4	543 9					
09		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	35 1	7341 2	Y	486	488 0		15
							542 4	535 9					
10		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	42 1	8109 2	Y	507	501 0		21
							6 4	558 9					
11		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	38 1	7828 2	Y	460	456 0		25
							12 4	506 9					
12		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	37 1	7730 2	Y	469	470 0		24
							9 4	516 9					
01		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	44 1	7881 2	Y	480	489 0	1 8	14
							7 4	528 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
08		4929 X	4595	-0-	-334	-0-	20 1	4243 2	Y	298	298 0		10
							4 4	328 9					
09		4680 X	4135	-0-	-545	-0-	17 1	3552 2	Y	276	277 0		9
							262 4	304 9					
10		4774 X	4351	-0-	-423	-0-	21 1	4006 2	Y	292	289 0		12
							3 4	321 9					
11		4530 X	4188	-0-	-342	-0-	19 1	3857 2	Y	278	275 0		15
							6 4	306 9					
12		4681 X	4281	-0-	-400	-0-	19 1	3923 2	Y	304	303 0		16
							5 4	334 9					
01		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	22 1	3971 2	Y	307	314 0		9
							4 4	338 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	283 1	1361 2	Y	186	188 0		13
							205 9						
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	285 1	1337 2	Y	286	274 0		25
							68 4	315 9					
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	309 1	1337 2	Y	183	194 0		14
							5 4	201 9					
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	289 1	1188 2	Y	193	191 0	1 8	15
							212 9						
12		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	298 1	1025 2	Y	155	157 0		13
							171 9						
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	322 1	1675 2	Y	128	130 0		11
							14 4	141 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
08		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	327 1	5903 2	Y	1022	971 0		103
							1124 9						
09		3870 X	1476	-0-	-2394	-0-	273 1	854 2	Y	190	273 0		20
							140 4	209 9					
10		3999 X	2492	-0-	-1507	-0-	304 1	1764 2	Y	341	323 0		38
							49 4	375 9					
11		4560 X	2989	-0-	-1571	-0-	256 1	2222 2	Y	464	451 0		51
							1 4	510 9					
12		4712 X	3030	-0-	-1682	-0-	326 1	2097 2	Y	486	484 0		53
							72 4	535 9					
01		4712 X	1660	-0-	-3052	-0-	180 1	1185 2	Y	265	291 0		27
							3 4	292 9					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	3007 X	1035	-0-	-1972	-0-	117 1	508 2	Y	373	348 0		28	
						410 9							
09	2910 X	114	-0-	-2796	-0-	114 1		Y	-0-	28 0		-0-	
10	744 X	236	-0-	-508	-0-	185 1	28 2	Y	21	19 0		2	
						23 9							
11	990 X	256	-0-	-734	-0-	256 1		Y	-0-	2 0		-0-	
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	143 1	3177 2	Y	1892	1719 0	1 8	172	
						2081 9							
01	3100 N	6025	-0-	2925	2925	150 1	3568 2	Y	2097	2100 0	2 8	167	
						2307 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329	
08	3472 X	3138	-0-	-334	-0-	169 1	2669 2	Y	273	269 0		20	
						300 9							
09	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	170 1	2417 2	Y	291	289 0		22	
						122 4							
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	167 1	3104 2	Y	331	327 0		26	
						364 9							
11	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	146 1	2495 2	Y	295	293 0		28	
						325 9							
12	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	160 1	2462 2	Y	222	230 0		20	
						244 9							
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	191 1	2994 2	Y	346	338 0		28	
						381 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502	
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	205 1	3742 2	Y	478	470 0		35	
						526 9							
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	206 1	3359 2	Y	502	499 0		38	
						169 4							
10	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	199 1	3626 2	Y	482	482 0		38	
						530 9							
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	170 1	3577 2	Y	526	514 0		50	
						579 9							
12	4464 X	4026	-0-	-438	-0-	183 1	3405 2	Y	398	412 0		36	
						438 9							
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	225 1	4120 2	Y	539	532 0		43	
						593 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479	
08	5208 X	4287	-0-	-921	-0-	141 1	3629 2	Y	470	463 0		35	
						517 9							
09	5040 X	4033	-0-	-1007	-0-	142 1	3196 2	Y	485	483 0		37	
						161 4							
10	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	120 1	3494 2	Y	471	471 0		37	
						518 9							
11	4470 X	4204	-0-	-266	-0-	105 1	3521 2	Y	525	512 0		50	
						578 9							
12	4495 X	3679	-0-	-816	-0-	83 1	3223 2	Y	339	358 0		31	
						373 9							
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	125 1	3225 2	Y	334	338 0		27	
						367 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	5735 X	5502	-0-	-233	-0-	240	1	4383	2	Y	799	786	0		59
						879	9								
09	5550 X	5203	-0-	-347	-0-	242	1	3861	2	Y	823	820	0		62
						195	4	905	9						
10	5735 X	5344	-0-	-391	-0-	232	1	4229	2	Y	803	801	0		64
						883	9								
11	5520 X	5200	-0-	-320	-0-	207	1	4057	2	Y	851	833	0	1 8	81
						936	9								
12	5642 X	4758	-0-	-884	-0-	219	1	3925	2	Y	558	588	0		51
						614	9								
01	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	238	1	3590	2	Y	439	455	0		35
						483	9								

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															
08	16027 X	14647	-0-	-1380	-0-	31	1	14376	2	Y	203	202	1		39
						17	4	223	9						
09	15510 X	14079	-0-	-1431	-0-	36	1	13806	2	Y	198	188	1		49
						19	4	218	9						
10	15810 X	8850	-0-	-6960	-0-	21	1	8677	2	Y	129	156	1		22
						10	4	142	9						
11	15300 X	8861	-0-	-6439	-0-	16	1	8690	2	Y	140	137	1		25
						1	4	154	9						
12	15128 X	11612	-0-	-3516	-0-	25	1	11383	2	Y	185	197	1		13
						204	9								
01	14632 X	12399	-0-	-2233	-0-	49	1	12100	2	Y	225	200	1	1 8	37
						2	4	248	9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719															
08	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	183	1	1305	2	Y	572	592	0		44
						629	9								
09	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	170	1	1284	2	Y	563	542	0		65
						86	4	619	9						
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	196	1	1501	2	Y	628	596	0		97
						691	9								
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	166	1	1419	2	Y	615	591	0		121
						2	4	677	9						
12	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	187	1	1306	2	Y	556	579	0	1 8	97
						612	9								
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	280	1	832	2	Y	362	411	0		48
						1	4	398	9						

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612															
08	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7131	2	Y	310	324	1		24
						1	4	341	9						
09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	14	1	6439	2	Y	251	244	1		31
						2	4	276	9						
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	21	1	6650	2	Y	240	213	1		58
						114	4	264	9						
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	1	1	6130	2	Y	298	298	1		58
						21	4	328	9						
*12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6228	2	12	4	Y	299	350	1		7
						329	9								
*01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	12	1	6280	2	Y	282	282	1		7
						18	4	310	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		9455 X	7851	-0-	-1604	-0-	20	1	7543	2	Y	261	278	1	20
							1	4	287	9					
09		8670 X	5016	-0-	-3654	-0-	11	1	4838	2	Y	151	152	1	19
							1	4	166	9					
10		8959 X	5434	-0-	-3525	-0-	16	1	5167	2	Y	148	131	1	36
							88	4	163	9					
11		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	2	1	10257	2	Y	400	357	1	78
							35	4	440	9				1	8
*12		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8681	2	17	4	Y	333	403	1	8
							366	9							
01		7843 X	7530	-0-	-313	-0-	14	1	7211	2	Y	258	260	1	6
							21	4	284	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459															

08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	2745	2	Y	538	544	0	22
							592	9							
09		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	311	1	2197	2	Y	525	511	0	36
							190	4	578	9					
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	294	1	2469	2	Y	581	596	0	21
							4	4	639	9					
11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	254	1	2723	2	Y	609	605	0	24
							17	4	670	9				1	8
12		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	258	1	3006	2	Y	673	674	0	22
							1	4	740	9				1	8
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	263	1	2610	2	Y	586	582	0	25
							645	9						1	8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															

08		4278 X	3972	-0-	-306	-0-	276	1	3057	2	Y	581	575	0	24
							639	9							
09		4140 X	3921	-0-	-219	-0-	304	1	2696	2	Y	625	606	0	43
							233	4	688	9					
10		4278 X	3996	-0-	-282	-0-	276	1	2969	2	Y	678	697	0	24
							5	4	746	9					
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	216	1	2990	2	Y	649	647	0	25
							19	4	714	9					
12		4061 X	3144	-0-	-917	-0-	261	1	2325	2	Y	506	513	0	17
							1	4	557	9				1	8
01		4061 X	2808	-0-	-1253	-0-	283	1	2100	2	Y	386	385	0	17
							425	9						1	8

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

08		2387 X	2090	-0-	-297	-0-	267	1	1511	2	Y	284	286	0	12
							312	9							
09		2220 X	1989	-0-	-231	-0-	301	1	1261	2	Y	289	281	0	20
							109	4	318	9					
10		2294 X	2094	-0-	-200	-0-	286	1	1446	2	Y	327	335	0	12
							2	4	360	9					
11		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	240	1	1494	2	Y	320	319	0	12
							10	4	352	9				1	8
12		2077 X	1934	-0-	-143	-0-	242	1	1368	2	Y	294	296	0	10
							1	4	323	9					
01		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	265	1	2790	2	Y	532	518	0	23
							585	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4309 X	3636	-0-	-673	-0-	16 1	3345 2	Y	247	246 0		9
							3 4	272 9					
09		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	15 1	3032 2	Y	245	246 0		8
							224 4	270 9					
10		4309 X	3664	-0-	-645	-0-	17 1	3362 2	Y	257	254 0		11
							2 4	283 9					
11		3900 X	3599	-0-	-301	-0-	16 1	3288 2	Y	264	261 0		14
							5 4	290 9					
12		3751 X	3688	-0-	-63	-0-	16 1	3306 2	Y	329	326 0		17
							4 4	362 9					
01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	18 1	3296 2	Y	326	334 0		9
							3 4	359 9					

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

08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	153 1	545 2	Y	72	68 0		11
							79 9						
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	116 1	429 2	Y	56	62 0		5
							19 4	62 9					
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	133 1	414 2	Y	46	45 0		6
							51 9						
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	160 1	491 2	Y	61	54 0		13
							67 9						
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	68 1	208 2	Y	24	35 0		2
							26 9						
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	79 1	271 2	Y	33	32 0		3
							36 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518													

08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	299 1	1379 2	Y	446	459 0		34
							491 9						
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	275 1	1356 2	Y	440	423 0		51
							91 4	484 9					
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	328 1	1738 2	Y	537	505 0		83
							591 9						
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	286 1	1807 2	Y	544	520 0		107
							2 4	598 9					
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	308 1	1334 2	Y	510	527 0	1 8	89
							561 9						
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	255 1	1048 2	Y	492	516 0		65
							1 4	541 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028													

08		8525 X	2789	-0-	-5736	-0-	29 1	2625 2	Y	123	142 1		22
							135 9						
09		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-			Y	-0-	22 1		-0-
10		8308 X	456	-0-	-7852	-0-	3 1	431 2	Y	19	15 1		4
							1 4	21 9					
11		6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
12		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-			-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	8091 X	7981	-0-	-110	-0-	81	1	7468	2	Y	393	376	1	69
						432	9							
09	7830 X	7224	-0-	-606	-0-	42	1	6531	2	Y	292	311	1	50
						330	4	321	9					
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	54	1	7828	2	Y	383	353	1	80
						20	4	421	9					
11	7710 X	7545	-0-	-165	-0-	60	1	7032	2	Y	412	440	1	52
						453	9							
12	7967 X	7941	-0-	-26	-0-	65	1	7399	2	Y	429	402	1	79
						5	4	472	9					
01	7967 X	7545	-0-	-422	-0-	66	1	7055	2	Y	385	398	1	66
						424	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	22	124	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														

08	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	325	1	5204	2	Y	500	510	0	18
						7	4	550	9					
09	5790 X	5239	-0-	-551	-0-	232	1	4042	2	Y	434	437	0	15
						488	4	477	9					
10	5983 X	5886	-0-	-97	-0-	195	1	5073	2	Y	558	559	0	14
						4	4	614	9					
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	107	1	5102	2	Y	545	543	0	16
						600	9							
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	108	1	4560	2	Y	441	441	0	16
						20	4	485	9					
01	5983 X	4155	-0-	-1828	-0-	57	1	3716	2	Y	346	341	0	21
						1	4	381	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														

08	5332 X	4987	-0-	-345	-0-	42	1	4389	2	Y	500	510	0	18
						6	4	550	9					
09	4950 X	4845	-0-	-105	-0-	39	1	3812	2	Y	485	487	0	16
						460	4	534	9					
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	39	1	4517	2	Y	530	532	0	14
						3	4	583	9					
11	4920 X	4777	-0-	-143	-0-	36	1	4188	2	Y	503	502	0	15
						553	9							
12	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	33	1	4286	2	Y	541	536	0	20
						19	4	595	9					
01	5022 X	4821	-0-	-201	-0-	25	1	4229	2	Y	514	502	0	32
						2	4	565	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	5	4	0	1
						1	4	6	9					
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	60	52	0	9
						1	4	66	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	15	1	13042	2	Y	194	192	1	24
						213	9							
09	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12	1	12319	2	Y	174	154	1	44
						1	4	191	9					
10	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	11	1	12548	2	Y	172	182	1	34
						19	4	189	9					
11	12090 X	11639	-0-	-451	-0-	11	1	11446	2	Y	159	161	1	31
						7	4	175	9			1	8	
12	12493 X	9169	-0-	-3324	-0-	8	1	9019	2	Y	129	128	1	32
						142	9							
01	12493 X	8756	-0-	-3737	-0-	9	1	8575	2	Y	141	162	1	11
						17	4	155	9					

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
08	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	212	1	2843	2	N	52	182	1	72
						57	9							
09	3330 X	2618	-0-	-712	-0-	189	1	2393	2	N	33			105
						36	9							
10	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	244	1	2873	2	N	57			162
						63	9							
11	3210 X	2441	-0-	-769	-0-	202	1	2197	2	N	38			200
						42	9							
12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	210	1	2733	2	N	63			263
						69	9							
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	183	1	2028	2	N	51	187	1	127
						56	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
08	2759 X	2311	-0-	-448	-0-	15	1	2160	2	Y	124	126	0	12
						136	9							
09	2610 X	2391	-0-	-219	-0-	29	1	1896	2	Y	140	137	0	15
						312	4	154	9					
10	2666 X	2482	-0-	-184	-0-	29	1	2234	2	Y	143	142	0	16
						62	4	157	9					
11	2580 X	2081	-0-	-499	-0-	15	1	1920	2	Y	132	134	0	14
						1	4	145	9					
12	2511 X	2232	-0-	-279	-0-	13	1	1983	2	Y	153	150	0	17
						68	4	168	9					
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	13	1	2230	2	Y	165	165	0	17
						5	4	182	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4247 X	4099	-0-	-148	-0-		353 1	3298 2	Y	404	412 0		14
								4 4	444 9					
09		4110 X	3759	-0-	-351	-0-		334 1	2693 2	Y	370	371 0		13
								325 4	407 9					
10		4247 X	3952	-0-	-295	-0-		387 1	3134 2	Y	390	393 0		10
								2 4	429 9					
11		4110 X	3958	-0-	-152	-0-		396 1	3126 2	Y	396	394 0		12
								436 9						
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		368 1	3595 2	Y	478	472 0		18
								16 4	526 9					
01		4092 X	4046	-0-	-46	-0-		284 1	3297 2	Y	422	414 0		26
								1 4	464 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														

08		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		306 1	3701 2	Y	324	337 0		38
								356 9						
09		3510 X	3465	-0-	-45	-0-		214 1	2866 2	Y	268	268 0		38
								90 4	295 9					
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		344 1	3476 2	Y	316	308 0		46
								5 4	348 9					
11		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		181 1	3972 2	Y	383	371 0		58
								10 4	421 9					
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		289 1	4510 2	Y	488	494 0		52
								9 4	537 9					
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		181 1	4420 2	Y	533	533 0		52
								9 4	586 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														

08		3193 X	2923	-0-	-270	-0-		30 1	2724 2	Y	153	157 0		10
								1 4	168 9					
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		32 1	2672 2	Y	237	226 0		21
								135 4	261 9					
10		3193 X	2924	-0-	-269	-0-		27 1	2718 2	Y	154	163 0		12
								10 4	169 9					
11		3090 X	2589	-0-	-501	-0-		29 1	2384 2	Y	159	159 0		12
								1 4	175 9					
12		3193 X	2643	-0-	-550	-0-		46 1	2428 2	Y	153	152 0		13
								1 4	168 9					
01		3193 X	2957	-0-	-236	-0-		40 1	2690 2	Y	186	183 0		16
								22 4	205 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														

08		2046 X	528	-0-	-1518	-0-		250 1	270 2	Y	7	7 0		-0-
								8 9						
09		1980 X	414	-0-	-1566	-0-		289 1	116 2	Y	5	5 0		-0-
								3 4	6 9					
10		465 X	462	-0-	-3	-0-		304 1	149 2	Y	5	5 0		-0-
								3 4	6 9					
11		672 X	672	-0-	-0-	-0-		251 1	399 2	Y	15	14 0		1
								5 4	17 9					
12		527 X	293	-0-	-234	-0-		266 1	26 2	Y	1	2 0		-0-
								1 9						
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-		264 1	11 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 #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2387 N	2225	-0-	-162	-0-	461 1	1503 2	Y	235	240 0		8
							2 4	259 9					
09		2340 N	1912	-0-	-428	-0-	311 1	1219 2	Y	214	215 0		7
							147 4	235 9					
10		2232 N	2067	-0-	-165	-0-	402 1	1413 2	Y	228	229 0		6
							1 4	251 9					
11		2160 N	1797	-0-	-363	-0-	410 1	1174 2	Y	194	194 0		6
							213 9						
12		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	379 1	1130 2	Y	195	194 0		7
							5 4	215 9					
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	419 1	1070 2	Y	179	175 0		11
							197 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258													

08		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	445 1	4519 2	Y	512	507 0		18
							6 4	563 9					
09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	330 1	3201 2	Y	406	410 0		14
							386 4	447 9					
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	394 1	3291 2	Y	384	388 0		10
							2 4	422 9					
11		5340 X	3011	-0-	-2329	-0-	386 1	2320 2	Y	277	279 0		8
							305 9						
12		5518 X	4120	-0-	-1398	-0-	359 1	3293 2	Y	413	406 0		15
							14 4	454 9					
01		5518 X	5138	-0-	-380	-0-	337 1	4235 2	Y	513	496 0		32
							2 4	564 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													

08		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	754 1	242 2	Y	96	103 0		7
							106 9						
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	672 1	169 2	Y	83	81 0		9
							19 4	91 9					
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	739 1	211 2	Y	75	78 0		6
							83 9						
11		1080 N	729	-0-	-351	-0-	549 1	133 2	Y	43	42 0		7
							47 9						
12		992 N	450	-0-	-542	-0-	320 1	93 2	Y	34	37 0		4
							37 9						
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	417 1	12 2	Y	4	8 0		-0-
							4 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													

08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	527 1	458 2	Y	295	317 0		20
							325 9						
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	482 1	402 2	Y	320	307 0		33
							44 4	352 9					
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	530 1	425 2	Y	248	260 0		21
							1 4	273 9					
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	395 1	370 2	Y	192	182 0		31
							211 9						
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	245 1	238 2	Y	142	155 0		18
							156 9						
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	317 1	116 2	Y	53	65 0		6
							58 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	880 1	1402 2	Y	450	482 0	31	
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	495 9	781 1	1088 2	Y	432	419 0	44
10	2232 N	1857	-0-	-375	-0-	120 4	120 4	475 9	Y	248	271 0	21
11	2250 N	863	-0-	-1387	-0-	855 1	2 4	727 2	Y	78	87 0	12
12	2325 N	736	-0-	-1589	-0-	618 1	86 9	159 2	Y	145	138 0	19
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	322 1	160 9	254 2	Y	174	173 0	20
						255 1	191 9	401 2	Y			

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817												
08	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	13 1	109 9	1797 2	Y	99	100 0	10
09	2160 X	1964	-0-	-196	-0-	24 1	257 4	1561 2	Y	111	109 0	12
10	2201 X	2039	-0-	-162	-0-	24 1	24 1	122 9	Y	113	112 0	13
11	2130 X	1724	-0-	-406	-0-	51 4	12 1	1840 2	Y	106	107 0	12
12	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	117 9	11 1	124 9	Y	119	118 0	13
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	11 1	56 4	1595 2	Y	128	128 0	13
						10 1	4 4	1615 2	Y			
						56 4		131 9	Y			
						10 1		1805 2	Y			
						4 4		141 9	Y			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383												
08	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	340 1	37 4	1285 2	Y	1015	1011 0	93
09	2820 X	2070	-0-	-750	-0-	38 1	14 4	1117 9	Y	858	822 0	129
10	2790 X	2345	-0-	-445	-0-	252 1	8 4	1074 2	Y	893	924 0	98
11	2700 X	1959	-0-	-741	-0-	243 1	2 4	944 9	Y	739	757 0	79
12	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	19 1	2 4	1103 2	Y	609	637 0	51
01	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	2 4	19 1	982 9	Y	528	517 0	62
						32 1	1 4	901 2	Y			
						1 4		813 9	Y			
								725 2	Y			
								670 9	Y			
								710 2	Y			
								581 9	Y			

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440												
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	520 1	415 9	1853 2	Y	377	362 0	56
09	2610 X	2475	-0-	-135	-0-	436 1	72 4	1605 2	Y	329	354 0	31
10	2697 X	2015	-0-	-682	-0-	401 1	1 4	362 9	Y	331	320 0	42
11	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	481 1	1 4	1249 2	Y	436	388 0	90
12	2790 X	478	-0-	-2312	-0-	96 1	91 9	364 9	Y	83	166 0	7
01	2790 X	677	-0-	-2113	-0-	122 1	134 9	1475 2	Y	122	117 0	12
								480 9	Y			
								291 2	Y			
								421 2	Y			

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 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	EOM BALANCE

08		2294 X	1732	-0-	-562	-0-	192 1	1062 2	447 2	Y	406	423 0		37	
							31 4	447 9							
09		2220 X	1393	-0-	-827	-0-	34 1	959 2	427 2	Y	352	336 0		53	
							13 4	387 9							
10		2294 X	1305	-0-	-989	-0-	120 1	837 2	427 2	Y	311	330 0		34	
							6 4	342 9							
11		2070 X	1289	-0-	-781	-0-	197 1	663 2	427 2	Y	389	381 0		42	
							1 4	428 9							
12		2139 X	1178	-0-	-961	-0-	18 1	672 2	427 2	Y	442	447 0		37	
							2 4	486 9							
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	61 1	1341 2	427 2	Y	397	387 0		47	
							3 4	437 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253															

08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	327 1	774 2	427 2	Y	389	376 0		61	
							428 9								
09		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	239 1	748 2	427 2	Y	343	345 0		59	
							377 9								
10		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	266 1	561 2	427 2	Y	292	287 0		64	
							321 9								
11		1410 N	930	-0-	-480	-0-	271 1	406 2	427 2	Y	230	249 0		45	
							253 9								
12		1395 N	386	-0-	-1009	-0-	136 1	145 2	427 2	Y	95	111 0		29	
							105 9								
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	212 1	634 2	427 2	Y	421	300 0		150	
							463 9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960															

08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	246 1	2335 2	427 2	Y	204	210 0		24	
							224 9								
09		2790 X	2740	-0-	-50	-0-	233 1	2209 2	427 2	Y	207	201 0		30	
							70 4	228 9							
10		2883 X	2458	-0-	-425	-0-	232 1	2022 2	427 2	Y	183	186 0		27	
							3 4	201 9							
11		2790 X	2529	-0-	-261	-0-	201 1	2103 2	427 2	Y	200	197 0		30	
							5 4	220 9							
12		2821 X	2687	-0-	-134	-0-	200 1	2325 2	427 2	Y	144	159 0		15	
							4 4	158 9							
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	124 1	2180 2	427 2	Y	151	151 0		15	
							5 4	166 9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303															

08		3286 X	3050	-0-	-236	-0-	20 1	2921 2	427 2	Y	98	92 1		14	
							1 4	108 9							
09		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	22 1	3507 2	427 2	Y	116	107 1		23	
							30 4	128 9							
10		2201 X	894	-0-	-1307	-0-	5 1	857 2	427 2	Y	28	46 1		5	
							1 4	31 9							
11		2940 X	2307	-0-	-633	-0-	13 1	2180 2	427 2	Y	72	67 1		10	
							35 4	79 9							
12		3813 X	3008	-0-	-805	-0-	19 1	2877 2	427 2	Y	94	94 1		10	
							9 4	103 9							
01		3813 X	3038	-0-	-775	-0-	23 1	2783 2	427 2	Y	102	107 1		5	
							120 4	112 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		2883 N	2649	-0-	-234	-0-		27	1	2462	2	Y	145	148	0		10
								160	9								
09		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		29	1	2396	2	Y	221	212	0		19
								121	4	243	9						
10		2883 N	2655	-0-	-228	-0-		24	1	2461	2	Y	146	154	0		11
								9	4	161	9						
11		2730 N	2354	-0-	-376	-0-		25	1	2162	2	Y	151	150	0		12
								1	4	166	9						
12		2883 N	2555	-0-	-328	-0-		31	1	2354	2	Y	154	153	0		13
								1	4	169	9						
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		29	1	1974	2	Y	143	144	0		12
								16	4	157	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996																	
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		256	1	2355	2	Y	399	396	0		47
								439	9								
09		2940 X	2533	-0-	-407	-0-		298	1	1816	2	Y	329	329	0		47
								57	4	362	9						
10		3038 X	2480	-0-	-558	-0-		309	1	1817	2	Y	319	319	0		47
								3	4	351	9						
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		344	1	2667	2	Y	496	468	0		75
								7	4	546	9						
12		3038 X	2531	-0-	-507	-0-		340	1	1779	2	Y	372	408	0		39
								3	4	409	9						
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		205	1	2385	2	Y	558	543	0		54
								5	4	614	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055																	
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		185	1	1279	2	Y	100	103	1		7
								2	4	110	9						
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		160	1	1063	2	Y	91	85	1		13
								111	4	100	9						
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		211	1	1237	2	Y	104	108	1		9
								60	4	114	9						
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		205	1	1029	2	Y	96	87	1		18
								86	4	106	9						
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		174	1	1239	2	Y	71	81	1		8
								34	4	78	9						
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		181	1	866	2	Y	53	58	1		3
								394	4	58	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141																	
08		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		171	1	2619	2	Y	142	153	1		10
								4	4	156	9						
09		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		156	1	3199	2	Y	190	172	1		28
								334	4	209	9						
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		183	1	2777	2	Y	160	175	1		13
								134	4	176	9						
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		185	1	2652	2	Y	172	153	1		32
								220	4	189	9						
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		142	1	2652	2	Y	167	181	1		18
								72	4	184	9						
01		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		142	1	1421	2	Y	121	131	1		8
								646	4	133	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4991 X	4955	-0-	-36	-0-	54 1	4450 2	Y	410	396 0		62
							451 9						
09		5040 X	4717	-0-	-323	-0-	45 1	3830 2	Y	407	419 0		50
							394 4	448 9					
10		5208 X	4850	-0-	-358	-0-	36 1	4349 2	Y	416	397 0		69
							7 4	458 9					
11		5040 X	4648	-0-	-392	-0-	33 1	4118 2	Y	409	421 0		57
							47 4	450 9					
12		5022 X	4713	-0-	-309	-0-	36 1	4190 2	Y	443	448 0		52
							487 9						
01		4960 X	4911	-0-	-49	-0-	37 1	4313 2	Y	510	482 0	1 8	79
							561 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048													

08		6076 X	5252	-0-	-824	-0-	59 1	4801 2	Y	356	343 0		54
							392 9						
09		5370 X	4985	-0-	-385	-0-	48 1	4124 2	Y	354	364 0		44
							424 4	389 9					
10		5456 X	5110	-0-	-346	-0-	39 1	4669 2	Y	358	343 0		59
							8 4	394 9					
11		5280 X	4904	-0-	-376	-0-	36 1	4428 2	Y	354	364 0		49
							51 4	389 9					
12		5239 X	4944	-0-	-295	-0-	38 1	4456 2	Y	409	410 0		48
							450 9						
01		5239 X	5143	-0-	-96	-0-	39 1	4583 2	Y	474	448 0	1 8	73
							521 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949													

08		2480 X	893	-0-	-1587	-0-	157 1	531 2	Y	186	186 0		9
							205 9						
09		1860 X	1254	-0-	-606	-0-	480 1	462 2	Y	254	255 0		8
							33 4	279 9					
10		1922 X	1701	-0-	-221	-0-	878 1	497 2	Y	294	291 0		11
							3 4	323 9					
11		1860 X	1548	-0-	-312	-0-	169 1	845 2	Y	481	478 0		14
							5 4	529 9					
12		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	270 1	1460 2	Y	580	575 0		19
							12 4	638 9					
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	1175 1	851 2	Y	599	590 0		28
							1 4	659 9					

WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622													

08		8246 X	7520	-0-	-726	-0-	9 1	7389 2	Y	111	111 1		14
							122 9						
09		7980 X	5372	-0-	-2608	-0-	5 1	5284 2	Y	75	70 1		19
							83 9						
10		7378 X	7340	-0-	-38	-0-	6 1	7213 2	Y	100	99 1		20
							11 4	110 9					
11		7290 X	6332	-0-	-958	-0-	6 1	6216 2	Y	96	97 1		19
							4 4	106 9					
12		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7 1	7580 2	Y	116	106 1		29
							128 9						
01		7533 X	7231	-0-	-302	-0-	7 1	7075 2	Y	123	143 1		9
							14 4	135 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	294 1	3993 2	1 4	429 9	Y	390	402 0		17
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	358 1	2328 2	207 4	262 9	Y	238	243 0		12
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	230 1	2714 2	22 4	304 9	Y	276	272 0		16
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	123 1	2233 2	27 4	239 9	Y	217	224 0		9
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	116 1	1980 2	14 4	287 9	Y	261	257 0		13
01	2387 X	1867	-0-	-520	-0-	99 1	1569 2	33 4	166 9	Y	151	154 0		10

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	240 1	2941 2	656 9		Y	596	615 1		60
09	4800 X	3800	-0-	-1000	-0-	293 1	2545 2	291 4	671 9	Y	610	611 1		59
10	4960 X	4235	-0-	-725	-0-	274 1	3243 2	718 9		Y	653	595 1		117
11	4800 X	3562	-0-	-1238	-0-	121 1	2819 2	622 9		Y	565	588 1		94
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	202 1	3280 2	2 4	718 9	Y	653	658 1		89
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	112 1	3483 2	756 9		Y	687	696 1		80

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
08	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	13 1	11359 2	169 9		Y	154	136 1		19
09	9990 X	9486	-0-	-504	-0-	9 1	9343 2	1 4	133 9	Y	121	109 1		31
10	9703 X	8952	-0-	-751	-0-	7 1	8810 2	14 4	121 9	Y	110	119 1		22
11	11160 X	9101	-0-	-2059	-0-	9 1	8957 2	6 4	129 9	Y	117	116 1		23
12	11532 X	7269	-0-	-4263	-0-	6 1	7165 2	98 9		Y	89	90 1		22
01	11532 X	17	-0-	-11515	-0-	16 2	1 9			Y	1	23 1		-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
08	4619 X	3102	-0-	-1517	-0-	295 1	2342 2	465 9		Y	423	443 0		20
09	4470 X	2894	-0-	-1576	-0-	583 1	1663 2	120 4	528 9	Y	480	485 0		15
10	4526 X	2756	-0-	-1770	-0-	796 1	1454 2	9 4	497 9	Y	452	450 0		17
11	3960 X	2896	-0-	-1064	-0-	273 1	1957 2	13 4	653 9	Y	594	593 0		18
12	4092 X	2241	-0-	-1851	-0-	275 1	1496 2	12 4	458 9	Y	416	420 0		14
01	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	1071 1	963 2	1 4	705 9	Y	641	625 0		30

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	23 1	3660 2	Y	422	404 0		59
							464 9						
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	23 1	3106 2	Y	411	415 0		55
							468 4	452 9					
10		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	20 1	3474 2	Y	410	433 0		32
							1 4	451 9					
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	18 1	3429 2	Y	389	386 0		35
							29 4	428 9					
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	20 1	3566 2	Y	459	458 0		36
							505 9						
01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	23 1	3546 2	Y	486	475 0		47
							535 9						

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
08		10633 X	9810	-0-	-823	-0-	63 1	9442 2	Y	274	280 1		38
							4 4	301 9					
09		10110 X	9593	-0-	-517	-0-	56 1	9173 2	Y	261	248 1		51
							77 4	287 9					
10		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	59 1	10211 2	Y	283	286 1		48
							7 4	311 9					
11		9690 X	9519	-0-	-171	-0-	52 1	9048 2	Y	247	261 1		34
							147 4	272 9					
12		9920 X	9404	-0-	-516	-0-	59 1	9054 2	Y	237	245 1		26
							30 4	261 9					
01		9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	65 1	7702 2	Y	226	240 1		12
							332 4	249 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
08		2914 X	2907	-0-	-7	-0-	40 1	2647 2	Y	152	145 0		40
							53 4	167 9					
09		2820 X	1757	-0-	-1063	-0-	33 1	1581 2	Y	102	122 0		20
							31 4	112 9					
10		3596 X	2788	-0-	-808	-0-	45 1	2496 2	Y	174	154 0		40
							56 4	191 9					
11		3480 X	59	-0-	-3421	-0-	1 1	55 2	Y	3	42 0		1
							3 9						
12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	75 1	3509 2	Y	232	192 0		41
							255 9						
01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	68 1	2676 2	Y	199	200 0		40
							219 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
08		2728 X	1989	-0-	-739	-0-	315 1	1560 2	Y	88	84 0		17
							17 4	97 9					
09		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	328 1	1954 2	Y	105	110 0		12
							70 4	116 9					
10		2449 X	2073	-0-	-376	-0-	326 1	1628 2	Y	92	89 0		15
							18 4	101 9					
11		2370 X	1554	-0-	-816	-0-	356 1	1090 2	Y	91	85 0		21
							8 4	100 9					
12		2542 X	1221	-0-	-1321	-0-	94 1	994 2	Y	121	126 0		16
							133 9						
01		2542 X	1061	-0-	-1481	-0-	81 1	896 2	Y	76	73 0		19
							84 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	263 1	359 2	Y	292	290 0	22				
						321 9									
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	166 1	472 2	Y	386	363 0	45				
						32 4	425 9								
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156 1	479 2	Y	373	360 0	58				
						410 9									
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	137 1	483 2	Y	366	352 0	72				
						1 4	403 9								
12	1147 N	884	-0-	-263	-0-	150 1	419 2	Y	286	308 0	50				
						315 9									
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	136 1	384 2	Y	268	283 0	35				
						295 9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663															
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	303 1	906 2	Y	522	547 0	40				
						574 9									
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	281 1	969 2	Y	559	534 0	65				
						65 4	615 9								
10	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	300 1	670 2	Y	303	321 0	47				
						333 9									
11	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	259 1	625 2	Y	259	255 0	51				
						1 4	285 9								
12	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	308 1	813 2	Y	302	300 0	53				
						332 9									
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	274 1	649 2	Y	248	268 0	33				
						1 4	273 9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682															
08	8742 X	8623	-0-	-119	-0-	38 1	7936 2	Y	583	582 0	20				
						8 4	641 9								
09	8460 X	8281	-0-	-179	-0-	34 1	7094 2	Y	572	574 0	18				
						524 4	629 9								
10	8742 X	8505	-0-	-237	-0-	40 1	7805 2	Y	595	588 0	25				
						5 4	655 9								
11	8460 X	8128	-0-	-332	-0-	37 1	7539 2	Y	492	491 0	26				
						11 4	541 9								
12	8742 X	8144	-0-	-598	-0-	36 1	7542 2	Y	506	505 0	26	1 8			
						9 4	557 9								
01	8618 X	8089	-0-	-529	-0-	42 1	7489 2	Y	501	512 0	14	1 8			
						7 4	551 9								

WORTHHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657															
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-						-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	Y	2	2 1					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	210 1	1406 2	Y	407	419 0	31		
							448 9							
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	194 1	1375 2	Y	399	384 0	46		
							93 4	439 9						
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	224 1	1531 2	Y	424	404 0	66		
							466 9							
11		1950 N	1834	-0-	-116	-0-	186 1	1259 2	Y	353	350 0	69		
							1 4	388 9						
12		2015 N	1879	-0-	-136	-0-	204 1	1119 2	Y	505	485 0	88	1 8	
							556 9							
01		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	203 1	1298 2	Y	547	562 0	72	1 8	
							1 4	602 9						

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
08		5611 X	3220	-0-	-2391	-0-	21 1	3093 2	Y	95	98 1	13		
							1 4	105 9						
09		5250 X	3712	-0-	-1538	-0-	22 1	3542 2	Y	107	99 1	21		
							30 4	118 9						
10		4309 X	3263	-0-	-1046	-0-	18 1	3141 2	Y	93	98 1	16		
							2 4	102 9						
11		4020 X	2856	-0-	-1164	-0-	16 1	2707 2	Y	81	86 1	11		
							44 4	89 9						
12		3844 X	3423	-0-	-421	-0-	21 1	3282 2	Y	99	99 1	11		
							11 4	109 9						
01		3844 X	2629	-0-	-1215	-0-	20 1	2416 2	Y	81	88 1	4		
							104 4	89 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
08		6665 X	5329	-0-	-1336	-0-	115 1	4668 2	Y	496	515 0	58		
							546 9							
09		6450 X	4780	-0-	-1670	-0-	96 1	4049 2	Y	461	453 0	66		
							128 4	507 9						
10		6665 X	5382	-0-	-1283	-0-	95 1	4719 2	Y	510	501 0	75		
							7 4	561 9						
11		5700 X	5155	-0-	-545	-0-	104 1	4789 2	Y	227	268 0	34		
							12 4	250 9						
12		5580 X	5108	-0-	-472	-0-	98 1	4723 2	Y	253	260 0	27		
							9 4	278 9						
01		5332 X	4989	-0-	-343	-0-	103 1	4578 2	Y	272	273 0	26		
							9 4	299 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
08		5425 X	4636	-0-	-789	-0-	205 1	3916 2	Y	468	483 0	55		
							515 9							
09		5250 X	4581	-0-	-669	-0-	196 1	3741 2	Y	478	465 0	68		
							118 4	526 9						
10		5177 X	4360	-0-	-817	-0-	190 1	3663 2	Y	455	456 0	67		
							6 4	501 9						
11		4680 X	4226	-0-	-454	-0-	120 1	3580 2	Y	470	466 0	71		
							9 4	517 9						
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	135 1	4272 2	Y	632	636 0	67		
							8 4	695 9						
01		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	105 1	4060 2	Y	671	672 0	65	1 8	
							8 4	738 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2666 N	2441	-0-	-225	-0-	259 1	1952 2	Y	209	218 0		24
							230 9						
09		2520 N	2446	-0-	-74	-0-	247 1	1899 2	Y	218	211 0		31
							60 4	240 9					
10		2604 N	2257	-0-	-347	-0-	255 1	1781 2	Y	198	200 0		29
							3 4	218 9					
11		2370 N	1859	-0-	-511	-0-	255 1	1417 2	Y	166	170 0		25
							4 4	183 9					
12		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	284 1	2357 2	Y	312	304 0		33
							4 4	343 9					
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	166 1	2207 2	Y	325	327 0		31
							5 4	358 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116													
08		4340 X	2718	-0-	-1622	-0-	136 1	2395 2	Y	170	167 0		13
							187 9						
09		4080 X	2570	-0-	-1510	-0-	137 1	2132 2	Y	176	176 0		13
							107 4	194 9					
10		3379 X	2708	-0-	-671	-0-	132 1	2382 2	Y	176	175 0		14
							194 9						
11		2700 X	2650	-0-	-50	-0-	118 1	2324 2	Y	189	185 0		18
							208 9						
12		2759 X	2603	-0-	-156	-0-	132 1	2325 2	Y	133	139 0		12
							146 9						
01		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	148 1	2161 2	Y	123	125 0		10
							135 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303													
08		2232 N	2200	-0-	-32	-0-	209 1	1826 2	Y	132	124 0		26
							20 4	145 9					
09		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	234 1	1945 2	Y	131	142 0		15
							70 4	144 9					
10		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	236 1	1785 2	Y	127	122 0		20
							20 4	140 9					
11		2130 N	1438	-0-	-692	-0-	242 1	1068 2	Y	109	104 0		25
							8 4	120 9					
12		2232 N	1281	-0-	-951	-0-	82 1	1089 2	Y	100	112 0		13
							110 9						
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99 1	1099 2	Y	69	65 0		17
							1 4	76 9					

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE 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	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	248	1	1601	2	Y	288	294	0	34
							317	9							
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	242	1	1483	2	Y	285	278	0	41
							47	4	314	9					
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	246	1	1579	2	Y	294	292	0	43
							2	4	323	9					
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	Y	213	224	0	32
							3	4	234	9					
12		3100 N	3199	-0-	99	99	137	1	2741	2	Y	287	289	0	30
							5	4	316	9					
01		3100 N	3370	-0-	270	369	99	1	2911	2	Y	322	321	0	31
							6	4	354	9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	190	1	1248	2	Y	323	340	0	25
							355	9							
09		1440 N	1261	-0-	-179	-0-	197	1	787	2	Y	204	205	0	24
							53	4	224	9					
10		2201 N	1424	-0-	-777	-0-	118	1	1028	2	Y	253	238	0	39
							278	9							
11		1740 N	1466	-0-	-274	-0-	187	1	1010	2	Y	244	235	0	48
							1	4	268	9					
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	2	Y	295	291	0	52
							325	9							
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	425	421	0	56
							2	4	468	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	52	1	4232	2	Y	441	426	0	67
							485	9							
09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	43	1	3691	2	Y	445	457	0	55
							380	4	490	9					
10		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	34	1	4148	2	Y	449	430	0	74
							7	4	494	9					
11		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	32	1	3930	2	Y	442	455	0	61
							45	4	486	9					
12		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	33	1	3936	2	Y	462	469	0	54
							508	9							
01		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	34	1	4046	2	Y	526	498	0	81
							579	9					1	8	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															
08		2356 X	1864	-0-	-492	-0-	227	1	1304	2	Y	303	299	0	14
							333	9							
09		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	565	1	887	2	Y	347	350	0	11
							64	4	382	9					
10		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	879	1	814	2	Y	342	340	0	13
							5	4	376	9					
11		1890 X	1781	-0-	-109	-0-	200	1	1067	2	Y	461	460	0	14
							7	4	507	9					
12		1953 X	860	-0-	-1093	-0-	169	1	422	2	Y	241	247	0	8
							4	4	265	9					
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1136	1	297	2	Y	407	396	0	19
							448	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5301 X	3303	-0-	-1998	-0-	232 1	2891 2	180 9	2795 2	Y	164	168 0			19
09		5130 X	3297	-0-	-1833	-0-	227 1	2795 2	88 4	187 9	Y	170	165 0			24
10		4030 X	4014	-0-	-16	-0-	166 1	3608 2	6 4	234 9	Y	213	206 0			31
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	116 1	3776 2	10 4	261 9	Y	237	232 0			36
12		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	118 1	3349 2	6 4	260 9	Y	236	247 0			25
01		3410 X	2778	-0-	-632	-0-	93 1	2467 2	5 4	213 9	Y	194	200 0			19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761																
08		5642 X	4111	-0-	-1531	-0-	240 1	3577 2	294 9	3057 2	Y	267	280 0			31
09		5730 X	3647	-0-	-2083	-0-	224 1	3057 2	96 4	270 9	Y	245	241 0			35
10		5921 X	3387	-0-	-2534	-0-	205 1	2928 2	4 4	250 9	Y	227	229 0			33
11		5730 X	3406	-0-	-2324	-0-	213 1	2921 2	8 4	264 9	Y	240	237 0			36
12		4526 X	3718	-0-	-808	-0-	251 1	3141 2	6 4	320 9	Y	291	296 0			31
01		4123 X	3463	-0-	-660	-0-	151 1	2969 2	6 4	337 9	Y	306	307 0			30

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147																
08		4495 X	3033	-0-	-1462	-0-	250 1	2633 2	150 9	2286 2	Y	136	141 0			16
09		3930 X	2732	-0-	-1198	-0-	235 1	2286 2	72 4	139 9	Y	126	124 0			18
10		3379 X	3239	-0-	-140	-0-	216 1	2852 2	4 4	167 9	Y	152	148 0			22
11		3090 X	2988	-0-	-102	-0-	240 1	2579 2	7 4	162 9	Y	147	147 0			22
12		3193 X	3015	-0-	-178	-0-	249 1	2581 2	5 4	180 9	Y	164	169 0			17
01		3038 X	3011	-0-	-27	-0-	144 1	2654 2	5 4	208 9	Y	189	188 0			18

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508																
08		3100 N	4116	-0-	1016	1016	26 1	3756 2	334 9	3164 2	Y	304	295 0			54
09		3000 N	3674	-0-	674	1690	22 1	3164 2	192 4	296 9	Y	269	280 0			43
10		5353 X	3663	-0-	-1690	-0-	22 1	3351 2	3 4	287 9	Y	261	262 0			42
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3 1	3088 2	274 9	3468 2	Y	249	247 0			44
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1 1	3468 2	287 9	3822 2	Y	261	269 0			36
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1 1	3822 2	248 9		Y	225	223 0			38

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

08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	28	1	4572	2	Y	460	440	0		64
						506	9								
09	4800 X	4489	-0-	-311	-0-	26	1	3492	2	Y	404	414	0		54
						527	4	444	9						
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	27	1	4606	2	Y	475	492	0		37
						1	4	523	9						
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	23	1	4347	2	Y	432	430	0		39
						37	4	475	9						
12	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	22	1	4167	2	Y	430	435	0		34
						1	4	473	9						
01	5115 X	4504	-0-	-611	-0-	26	1	4008	2	Y	427	420	0		41
						470	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689															
08	5983 X	5483	-0-	-500	-0-	31	1	5009	2	Y	403	385	0		56
						443	9								
09	5790 X	5287	-0-	-503	-0-	31	1	4198	2	Y	386	391	0		51
						633	4	425	9						
10	5983 X	5324	-0-	-659	-0-	28	1	4854	2	Y	400	420	0		31
						2	4	440	9						
11	5550 X	5039	-0-	-511	-0-	25	1	4576	2	Y	363	361	0		33
						39	4	399	9						
12	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	24	1	4554	2	Y	368	372	0		29
						1	4	405	9						
01	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	29	1	4465	2	Y	370	363	0		36
						407	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909															
08	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	33	1	5335	2	Y	429	410	0		60
						472	9								
09	5910 X	5661	-0-	-249	-0-	34	1	4494	2	Y	414	419	0		55
						678	4	455	9						
10	6107 X	5729	-0-	-378	-0-	31	1	5223	2	Y	430	451	0		34
						2	4	473	9						
11	5910 X	5434	-0-	-476	-0-	28	1	4935	2	Y	390	389	0		35
						42	4	429	9						
12	6014 X	5657	-0-	-357	-0-	27	1	5124	2	Y	459	458	0		36
						1	4	505	9						
01	5859 X	5664	-0-	-195	-0-	33	1	5096	2	Y	486	475	0		47
						535	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728															
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	259	1	4502	2	Y	346	347	0		15
						1	4	381	9						
09	3330 X	938	-0-	-2392	-0-	225	1	606	2	Y	48	61	0		2
						54	4	53	9						
10	3441 X	421	-0-	-3020	-0-	394	1	25	2	Y	2	4	0		-0-
						2	9								
11	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	385	1	7937	2	Y	609	583	0		26
						95	4	670	9						
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	366	1	4965	2	Y	515	515	0		26
						34	4	567	9						
01	5146 X	4944	-0-	-202	-0-	307	1	4201	2	Y	316	322	0		20
						88	4	348	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	69 1	9952 2	Y	554	531 0		99
							609 9						
09		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	63 1	8980 2	Y	525	539 0		85
							544 4	578 9					
10		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	65 1	10049 2	Y	537	535 0		87
							10 4	591 9					
11		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	11 1	9360 2	Y	519	514 0	1 8	91
							1 4	571 9					
12		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	2 1	7438 2	Y	407	442 0		56
							448 9						
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1 1	4995 2	Y	362	357 0		61
							398 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													

08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	202 1	2131 2	Y	269	272 1		19
							3 4	296 9					
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	189 1	1735 2	Y	240	224 1		35
							181 4	264 9					
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	209 1	1908 2	Y	258	271 1		22
							92 4	284 9					
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	204 1	1742 2	Y	262	236 1		48
							145 4	288 9					
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	166 1	1686 2	Y	248	270 1		26
							46 4	273 9					
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	17 1	959 2	Y	191	205 1		12
							436 4	210 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													

08		7316 X	7048	-0-	-268	-0-	31 1	6488 2	Y	475	474 0		17
							6 4	523 9					
09		7050 X	6763	-0-	-287	-0-	28 1	5794 2	Y	466	468 0		15
							428 4	513 9					
10		7285 X	6964	-0-	-321	-0-	33 1	6393 2	Y	485	480 0		20
							4 4	534 9					
11		6930 X	6794	-0-	-136	-0-	30 1	6250 2	Y	459	454 0		25
							9 4	505 9					
12		7130 X	6925	-0-	-205	-0-	30 1	6371 2	Y	469	470 0		24
							8 4	516 9					
01		7037 X	6840	-0-	-197	-0-	35 1	6289 2	Y	464	474 0	1 8	13
							6 4	510 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	46 1	4766 2	Y	476	483 0		17
							6 4	524 9					
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	42 1	4087 2	Y	455	457 0		15
							493 4	501 9					
10		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	39 1	4561 2	Y	468	471 0		12
							3 4	515 9					
11		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	40 1	4707 2	Y	447	446 0		13
							492 9						
12		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	38 1	4936 2	Y	468	464 0		17
							21 4	515 9					
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	29 1	4924 2	Y	450	439 0		28
							2 4	495 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													

08		3689 X	3250	-0-	-439	-0-	212 1	2719 2	Y	286	290 1		20
							4 4	315 9					
09		3330 X	3005	-0-	-325	-0-	194 1	2281 2	Y	265	246 1		39
							238 4	292 9					
10		3441 X	3118	-0-	-323	-0-	217 1	2476 2	Y	278	294 1		23
							119 4	306 9					
11		3270 X	2989	-0-	-281	-0-	208 1	2276 2	Y	287	257 1		53
							189 4	316 9					
12		3348 X	2925	-0-	-423	-0-	199 1	2366 2	Y	269	293 1		29
							64 4	296 9					
01		3255 X	2546	-0-	-709	-0-	198 1	1453 2	Y	213	228 1		14
							661 4	234 9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057													

08		5394 X	4873	-0-	-521	-0-	133 1	4529 2	Y	192	182 1		47
							211 9						
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	88 1	2875 2	Y	156	175 1		28
							2 4	172 9					
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	100 1	4052 2	Y	197	178 1		47
							217 9						
11		4710 X	2606	-0-	-2104	-0-	140 1	2322 2	Y	128	146 1		29
							3 4	141 9					
12		4867 X	2759	-0-	-2108	-0-	168 1	2418 2	Y	157	118 1	1 8	67
							173 9						
01		4867 X	2409	-0-	-2458	-0-	162 1	2104 2	Y	130	152 1	1 8	44
							143 9						

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

08		2728 X	1443	-0-	-1285	-0-	188 1	1136 2	Y	99	133 1		65
							10 4	109 9					
09		819 X	819	-0-	-0-	-0-	155 1	602 2	Y	49	83 1		31
							8 4	54 9					
10		3131 X	150	-0-	-2981	-0-	150 1		Y	-0-	31 1		-0-
							143 1		Y	-0-			-0-
11		3030 X	143	-0-	-2887	-0-	143 1		Y	-0-			-0-
							144 1		Y	-0-			-0-
12		3131 X	144	-0-	-2987	-0-	144 1		Y	-0-			-0-
							30 1		Y	-0-			-0-
01		1457 X	32	-0-	-1425	-0-	30 1	2 2	Y	-0-			-0-

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	144	1	1931	2	N	48			245
						53	9							
09	2310 X	2295	-0-	-15	-0-	163	1	2074	2	N	53	181	1	117
						58	9							
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	191	1	2246	2	N	62			179
						68	9							
11	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	188	1	2048	2	N	53			232
						58	9							
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	188	1	2452	2	N	69	184	1	117
						76	9							
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	173	1	1921	2	N	68			185
						75	9							
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
08	3069 X	1873	-0-	-1196	-0-	125	1	1682	2	N	60	178	1	66
						66	9							
09	2640 X	1608	-0-	-1032	-0-	113	1	1430	2	N	59			125
						65	9							
10	2480 X	2170	-0-	-310	-0-	163	1	1919	2	N	80			205
						88	9							
11	2400 X	1630	-0-	-770	-0-	131	1	1429	2	N	64	179	1	90
						70	9							
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2001	2	N	86			176
						95	9							
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	N	65			241
						72	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124														
08	4216 X	3376	-0-	-840	-0-	305	1	2906	2	Y	121	111	0	24
						32	4	133	9					
09	3750 X	1599	-0-	-2151	-0-	281	1	1222	2	Y	47	66	0	5
						44	4	52	9					
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	407	1	3078	2	Y	127	112	0	20
						34	4	140	9					
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	494	1	2798	2	Y	132	122	0	30
						21	4	145	9					
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	276	1	4216	2	Y	187	192	0	25
						206	9							
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	375	1	4149	2	Y	237	202	0	60
						2	4	261	9					
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	191	1	988	2	Y	188	184	0	17
						37	4	207	9					
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	228	1	826	2	Y	221	220	0	18
						376	4	243	9					
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	232	1	1238	2	Y	274	270	0	22
						66	4	301	9					
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	978	2	Y	222	225	0	19
						4	4	244	9					
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	238	1	1148	2	Y	277	271	0	25
						305	9							
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	Y	215	218	0	22
						237	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	131 1	678 2	Y	362	355 0		33
							25 4	398 9					
09		1650 N	1187	-0-	-463	-0-	128 1	465 2	Y	347	351 0		29
							212 4	382 9					
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	152 1	810 2	Y	499	488 0		40
							43 4	549 9					
11		1200 N	608	-0-	-592	-0-	73 1	412 2	Y	110	141 0		9
							2 4	121 9					
12		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	140 1	675 2	Y	182	174 0		17
							200 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 0		-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
08		930 N	610	-0-	-320	-0-	56 1	289 2	Y	231	231 0		21
							11 4	254 9					
09		900 N	889	-0-	-11	-0-	83 1	300 2	Y	335	328 0		28
							137 4	369 9					
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	139 1	738 2	Y	355	355 0		28
							39 4	391 9					
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	228 1	1278 2	Y	548	528 0	1 8	47
							5 4	603 9					
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	120 1	579 2	Y	262	285 0		24
							288 9						
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	80 1	447 2	Y	448	426 0		46
							493 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860													
08		2108 X	1910	-0-	-198	-0-	133 1	1606 2	Y	139	132 0		27
							18 4	153 9					
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	173 1	1971 2	Y	160	169 0		18
							71 4	176 9					
10		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	157 1	1855 2	Y	159	152 0		25
							20 4	175 9					
11		2130 X	1294	-0-	-836	-0-	165 1	1002 2	Y	108	109 0		24
							8 4	119 9					
12		2480 X	2187	-0-	-293	-0-	121 1	1857 2	Y	190	189 0		25
							209 9						
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	158 1	1749 2	Y	115	111 0		29
							1 4	127 9					

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
08		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	42 1	6241 2	Y	199	207 1		28
							3 4	219 9					
09		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	37 1	6081 2	Y	189	180 1		37
							51 4	208 9					
10		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	36 1	6301 2	Y	192	196 1		33
							4 4	211 9					
11		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	40 1	6886 2	Y	200	205 1		28
							112 4	220 9					
12		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	57 1	8799 2	Y	219	223 1		24
							29 4	241 9					
01		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	50 1	5917 2	Y	166	181 1		9
							255 4	183 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2387 X	512	-0-	-1875	-0-	150 4	1 4	329 29	2 9	Y	26	39 0		5
09	2310 X	1456	-0-	-854	-0-	219 40	1 4	1105 92	2 9	Y	84	79 0		10
10	2294 X	1929	-0-	-365	-0-	271 17	1 4	1509 132	2 9	Y	120	111 0		19
11	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	322 9	1 4	1238 124	2 9	Y	113	106 0		26
12	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	109 152	1 9	1368	2	Y	138	146 0		18
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	151 1	1 4	1666 234	2 9	Y	213	177 0		54

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
08	9145 X	8293	-0-	-852	-0-	6 1	1 4	8048 238	2 9	Y	216	212 1		12
09	8550 X	7864	-0-	-686	-0-	5 1	1 4	7634 217	2 9	Y	197	199 1		10
10	8463 X	8061	-0-	-402	-0-	6 1	1 4	7810 239	2 9	Y	217	213 1		14
11	8190 X	7544	-0-	-646	-0-	5 1	1 4	7199 212	2 9	Y	193	195 1		12
12	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	128 7	4 1	8512 263	2 9	Y	239	245 1		6
01	8308 X	5697	-0-	-2611	-0-	34 10	4 1	5322 182	2 9	Y	165	165 1		6

WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	4017	2	Y	92	91 1		5
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	101 3	9 1	4049 99	2 9	Y	90	91 1		4
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4 3	4 1	4372 117	2 9	Y	106	103 1		7
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3 3	1 4	4007 106	2 9	Y	96	97 1		6
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	71 3	4 1	4039 114	2 9	Y	104	108 1		2
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	16 5	4 1	2775 89	2 9	Y	81	80 1		3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
08	3100 N	3298	-0-	198	217	261 1079	1 9	1958	2	Y	981	1002 0		115
09	3000 N	2810	-0-	-190	27	243 50	1 4	1583 934	2 9	Y	849	843 0		121
10	3100 X	2568	-0-	-532	-0-	250 2	1 4	1472 844	2 9	Y	767	776 0		112
11	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	259 4	1 4	1381 839	2 9	Y	763	759 0	1 8	115
12	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	229 2	1 4	1252 854	2 9	Y	776	809 0		82
01	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	138 2	1 4	829 630	2 9	Y	573	600 0		55

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	215 1	10414 2	Y	480	495 0	21
							3 4	528 9				
09		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	214 1	8562 2	Y	414	414 0	21
							760 4	455 9				
10		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	246 1	10364 2	Y	496	489 0	28
							84 4	546 9				
11		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	222 1	8643 2	Y	397	408 0	17
							104 4	437 9				
12		8680 X	7743	-0-	-937	-0-	248 1	6971 2	Y	433	428 0	22
							48 4	476 9				
01		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	219 1	11526 2	Y	519	508 0	33
							242 4	571 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228												
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	259 1	361 2	Y	477	491 0	75
							525 9					
09		1020 N	960	-0-	-60	-0-	168 1	341 2	Y	410	414 0	71
							451 9					
10		1364 N	952	-0-	-412	-0-	216 1	294 2	Y	402	385 0	88
							442 9					
11		1110 N	846	-0-	-264	-0-	214 1	240 2	Y	356	375 0	69
							392 9					
12		992 N	532	-0-	-460	-0-	134 1	137 2	Y	237	235 0	71
							261 9					
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	69 1	203 2	Y	355	300 0	126
							391 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779												
08		6231 X	1116	-0-	-5115	-0-	11 1	1020 2	Y	77	112 0	5
							85 9					
09		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
10		6231 X	44	-0-	-6187	-0-	41 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
11		6030 X	413	-0-	-5617	-0-	4 1	372 2	Y	34	31 0	3
							37 9					
12		6169 X	1041	-0-	-5128	-0-	12 1	942 2	Y	79	75 0	7
							87 9					
01		1116 X	259	-0-	-857	-0-	3 1	230 2	Y	22	27 0	2
							2 4	24 9				

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766												
08		3069 X	2655	-0-	-414	-0-	54 1	2284 2	Y	288	277 0	25
							317 9					
09		2970 X	2477	-0-	-493	-0-	48 1	2063 2	Y	260	255 0	30
							80 4	286 9				
10		2945 X	2896	-0-	-49	-0-	59 1	2481 2	Y	324	330 0	24
							356 9					
*11		2670 X	2285	-0-	-385	-0-	139 1	1830 2	Y	287	284 0	27
							316 9					
*12		2759 X	2379	-0-	-380	-0-	159 1	1925 2	Y	268	259 0	36
							295 9					
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	189 1	2235 2	Y	318	320 0	34
							350 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 8454 PERF. 9065 - 13199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	213	1	2438	2	Y	202	206	0		19
						71	4	222	9						
09	3120 X	2626	-0-	-494	-0-	82	1	2302	2	Y	192	182	0		29
						31	4	211	9						
10	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	183	1	2253	2	Y	191	199	0		21
						16	4	210	9						
11	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	167	1	2450	2	Y	252	246	0		27
						5	4	277	9						
12	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	68	1	2694	2	Y	301	303	0		25
						8	4	331	9						
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	130	1	2885	2	Y	277	269	0		33
						6	4	305	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782															
08	3720 X	1293	-0-	-2427	-0-	206	1	1001	2	Y	70	55	1		46
						9	4	77	9						
09	3600 X	2749	-0-	-851	-0-	311	1	2247	2	Y	145	99	1		92
						31	4	160	9						
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	459	1	3002	2	Y	205	187	1		110
						99	4	226	9						
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	380	1	2915	2	Y	192	244	1		58
						31	4	211	9						
12	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	353	1	1674	2	Y	134	133	1		59
						1	4	147	9						
01	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	159	1	2196	2	Y	172	89	1		142
						189	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842															
08	3255 X	2609	-0-	-646	-0-	343	1	1871	2	Y	359	372	0		56
						395	9								
09	3060 X	2577	-0-	-483	-0-	273	1	1930	2	Y	340	337	0		59
						374	9								
10	3162 X	2760	-0-	-402	-0-	309	1	2010	2	Y	401	372	0		88
						441	9								
11	3060 X	2775	-0-	-285	-0-	361	1	1949	2	Y	423	429	0		82
						465	9								
12	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	310	1	1756	2	Y	444	392	0		134
						3	4	488	9						
01	2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	295	1	884	2	Y	225	279	0		80
						248	9								

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	177	1		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	212 1	666 2	Y	123	124 0		11	
09	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	135 9	184 1	Y	130	131 0		10	
10	1240 N	959	-0-	-281	-0-	2 4	147 1	Y	133	134 0		9	
11	990 N	444	-0-	-546	-0-	1 4	107 1	Y	51	57 0		3	
12	1054 N	150	-0-	-904	-0-	56 9	150 1	Y	-0-	3 0		-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 1	1 2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	299 1	1473 2	Y	756	729 0		70
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	43 4	42 1	Y	631	606 0		95
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	16 4	207 1	Y	725	740 0		80
11	2550 N	1989	-0-	-561	-0-	9 4	164 1	Y	609	623 0	1 8	65
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	2 4	32 1	Y	627	639 0		53
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	4 4	60 1	Y	590	573 0		70
						3 4	649 9					

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

08	3286 X	2142	-0-	-1144	-0-	138 1	1852 2	N	138	168 1		147
09	2850 X	2381	-0-	-469	-0-	152 9	162 1	N	152	178 1		121
10	2759 X	2583	-0-	-176	-0-	167 9	189 1	N	156			277
11	2670 X	1810	-0-	-860	-0-	172 9	143 1	N	104	183 1		198
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	114 9	210 1	N	176	179 1		195
01	2449 X	2393	-0-	-56	-0-	210 1	194 9	N	165	166 1		194
						183 1	182 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	28 1	2877 2	Y	214	201 0	13 1	6
09	3150 X	2938	-0-	-212	-0-	5 4	17 1	Y	219	219 0		6
10	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	17 4	17 4	Y	241	241 0		6
11	3150 X	1984	-0-	-1166	-0-	26 1	7 4	Y	142	145 0		3
12	3224 X	9	-0-	-3215	-0-	31 1	1 4	Y	1	4 0		-0-
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	8 2	55 1	Y	296	282 0	1 8	13
						1 4	326 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 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		1023 X	643	-0-	-380	-0-	6 1	601 2	Y	32	30 0	2 1	1	
							1 4	35 9						
09		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	12 1	1804 2	Y	104	102 0		3	
							11 4	114 9						
10		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	17 1	1877 2	Y	111	111 0		3	
							4 4	122 9						
11		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	20 1	1161 2	Y	64	66 0		1	
							1 4	70 9						
12		2015 X	141	-0-	-1874	-0-	3 1	129 2	Y	8	9 0		-0-	
							9 9							
01		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	38 1	2276 2	Y	145	138 0	1 8	6	
							1 4	160 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
08		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	25 1	2500 2	Y	161	150 0	10 1	5	
							4 4	177 9						
09		2520 N	2460	-0-	-60	-0-	15 1	2256 2	Y	159	159 0		5	
							14 4	175 9						
10		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	22 1	2417 2	Y	173	174 0		4	
							6 4	190 9						
11		2520 N	1267	-0-	-1253	-0-	20 1	1159 2	Y	79	81 0		2	
							1 4	87 9						
12		2542 N	16	-0-	-2526	-0-	15 2	1 9	Y	1	3 0		-0-	
							1 4							
01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	36 1	2169 2	Y	168	160 0	1 8	7	
							1 4	185 9						

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3 1	3572 2	Y	104	101 1		6	
							114 9							
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	2 1	3145 2	Y	87	89 1		4	
							3 4	96 9						
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2 1	3185 2	Y	96	94 1		6	
							2 4	106 9						
11		3570 X	2930	-0-	-640	-0-	2 1	2811 2	Y	61	63 1		4	
							50 4	67 9						
12		3689 X	2808	-0-	-881	-0-	2 1	2754 2	Y	37	40 1		1	
							11 4	41 9						
01		3689 X	2736	-0-	-953	-0-	5 1	2598 2	Y	39	39 1		1	
							90 4	43 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
08		3224 X	1593	-0-	-1631	-0-	131 1	1332 2	Y	107	116 1		71	
							12 4	118 9						
09		3120 X	494	-0-	-2626	-0-	77 1	381 2	Y	28	81 1		18	
							5 4	31 9						
10		3224 X	921	-0-	-2303	-0-	137 1	700 2	Y	55	43 1		30	
							23 4	61 9						
11		3120 X	2488	-0-	-632	-0-	201 1	2091 2	Y	158	140 1		48	
							22 4	174 9						
12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	335 1	2525 2	Y	227	175 1		100	
							2 4	250 9						
01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	143 1	2222 2	Y	129	122 1		107	
							142 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		518 N	518	-0-	-0-	-0-	214 1	251 2	Y	46	55 1		30
							2 4	51 9					
09		780 N	749	-0-	-31	-0-	218 1	444 2	Y	74	57 1		47
							6 4	81 9					
10		837 N	544	-0-	-293	-0-	242 1	246 2	Y	44	68 1		23
							8 4	48 9					
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	249 1	619 2	Y	106	97 1		32
							7 4	117 9					
12		775 N	709	-0-	-66	-0-	257 1	367 2	Y	77	75 1		34
							85 9						
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	68 1	107 2	Y	21	37 1		18
							23 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
08		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	30 1	3031 2	Y	258	242 0	15 1	8
							5 4	284 9					
09		3330 X	3093	-0-	-237	-0-	18 1	2772 2	Y	260	260 0		8
							17 4	286 9					
10		3441 X	3363	-0-	-78	-0-	27 1	3012 2	Y	288	289 0		7
							7 4	317 9					
11		3330 X	3082	-0-	-248	-0-	48 1	2760 2	Y	248	250 0		5
							1 4	273 9					
12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	79 1	3032 2	Y	307	300 0		12
							8 4	338 9					
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	50 1	2977 2	Y	306	304 0	1 8	13
							1 4	337 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
08		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	26 1	2631 2	Y	138	130 0	8 1	4
							4 4	152 9					
09		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	16 1	2472 2	Y	143	143 0		4
							16 4	157 9					
10		3069 X	2773	-0-	-296	-0-	23 1	2577 2	Y	152	152 0		4
							6 4	167 9					
11		2970 X	2624	-0-	-346	-0-	42 1	2432 2	Y	135	136 0		3
							1 4	149 9					
12		3069 X	2627	-0-	-442	-0-	62 1	2395 2	Y	149	146 0		6
							6 4	164 9					
01		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	40 1	2404 2	Y	153	151 0	1 8	7
							1 4	168 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
08		1085 N	879	-0-	-206	-0-	203 1	522 2	Y	140	140 0		12
							154 9						
09		930 N	726	-0-	-204	-0-	173 1	423 2	Y	117	120 0		9
							1 4	129 9					
10		1023 N	634	-0-	-389	-0-	225 1	310 2	Y	90	93 0		6
							99 9						
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	137 1	979 2	Y	258	249 0		15
							1 4	284 9					
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	150 1	1090 2	Y	290	292 0		13
							319 9						
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	105 1	724 2	Y	189	188 0		14
							208 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4743 X	4478	-0-	-265	-0-	37 1	3917 2	Y	472	481 0		17
							5 4	519 9					
09		4500 X	4252	-0-	-248	-0-	34 1	3325 2	Y	447	449 0		15
							401 4	492 9					
10		4588 X	4356	-0-	-232	-0-	33 1	3802 2	Y	471	474 0		12
							3 4	518 9					
11		4440 X	4227	-0-	-213	-0-	31 1	3681 2	Y	468	466 0		14
							515 9						
12		4526 X	4481	-0-	-45	-0-	30 1	3867 2	Y	515	510 0		19
							17 4	567 9					
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	23 1	3917 2	Y	503	491 0		31
							1 4	553 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													

08		4619 X	4473	-0-	-146	-0-	38 1	3942 2	Y	444	453 0		16
							5 4	488 9					
09		4470 X	4310	-0-	-160	-0-	35 1	3396 2	Y	426	428 0		14
							410 4	469 9					
10		4619 X	4421	-0-	-198	-0-	34 1	3888 2	Y	451	453 0		12
							3 4	496 9					
11		4470 X	4215	-0-	-255	-0-	32 1	3701 2	Y	438	437 0		13
							482 9						
12		4619 X	4381	-0-	-238	-0-	29 1	3814 2	Y	474	470 0		17
							17 4	521 9					
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	25 1	4172 2	Y	501	487 0		31
							2 4	551 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													

08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	289 1	495 2	Y	256	244 0		23
							282 9						
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	149 1	476 2	Y	253	257 0		19
							1 4	278 9					
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	171 1	672 2	Y	376	370 0		25
							1 4	414 9					
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	176 1	1126 2	Y	573	564 0		34
							1 4	630 9					
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	122 1	1349 2	Y	692	696 0		30
							761 9						
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	158 1	857 2	Y	432	431 0		31
							475 9						

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													

08		8060 X	4713	-0-	-3347	-0-	30 1	4540 2	Y	128	131 1		18
							2 4	141 9					
09		7800 X	5315	-0-	-2485	-0-	31 1	5087 2	Y	140	130 1		28
							43 4	154 9					
10		7998 X	4641	-0-	-3357	-0-	26 1	4481 2	Y	119	127 1		20
							3 4	131 9					
11		5790 X	3807	-0-	-1983	-0-	21 1	3633 2	Y	85	93 1		12
							59 4	94 9					
12		5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	27 1	4100 2	Y	91	93 1		10
							13 4	100 9					
01		5487 X	676	-0-	-4811	-0-	5 1	626 2	Y	16	25 1		1
							27 4	18 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	31 X	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	47	1	8093	2	Y	385	332	1	53
						132	4	424	9					
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	40	1	6134	2	Y	290	312	1	31
						20	4	319	9					
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	43	1	5057	2	Y	269	286	1	14
						218	4	296	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

08	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	283	1	1033	2	Y	227	230	0	9
						250	9							
09	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	239	1	784	2	Y	210	205	0	14
						68	4	231	9					
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	328	1	1082	2	Y	285	289	0	10
						2	4	314	9					
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	259	1	1039	2	Y	260	260	0	10
						7	4	286	9					
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	234	1	934	2	Y	208	211	0	7
						229	9							
01	1581 X	1462	-0-	-119	-0-	255	1	987	2	Y	200	198	0	9
						220	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

08	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	43	1	6456	2	Y	94	96	1	13
						3	4	103	9					
09	6660 X	6127	-0-	-533	-0-	36	1	5947	2	Y	85	81	1	17
						50	4	94	9					
10	6882 X	4851	-0-	-2031	-0-	27	1	4749	2	Y	65	71	1	11
						3	4	72	9					
11	6660 X	4599	-0-	-2061	-0-	25	1	4414	2	Y	80	80	1	11
						72	4	88	9					
12	6634 X	4178	-0-	-2456	-0-	26	1	4045	2	Y	85	87	1	9
						13	4	94	9					
01	6603 X	5613	-0-	-990	-0-	44	1	5210	2	Y	122	125	1	6
						225	4	134	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	297	1	308	2	Y	32	33	0	1
						35	9							
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	32	31	0	2
						22	4	35	9					
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	321	1	248	2	Y	31	32	0	1
						34	9							
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	262	1	191	2	Y	23	23	0	1
						1	4	25	9					
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	227	1	144	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	221	1	121	2	Y	14	14	0	1
						15	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5146 X	5011	-0-	-135	-0-	69 1	4598 2	Y	229	210 0		60
							92 4	252 9					
09		4980 X	4828	-0-	-152	-0-	91 1	4366 2	Y	260	268 0		52
							85 4	286 9					
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	86 1	4787 2	Y	304	286 0		70
							107 4	334 9					
11		5010 X	4763	-0-	-247	-0-	114 1	4357 2	Y	246	240 0	1 8	75
							21 4	271 9					
12		5177 X	4585	-0-	-592	-0-	90 1	4213 2	Y	256	286 0		45
							282 9						
01		5022 X	4188	-0-	-834	-0-	96 1	3817 2	Y	250	245 0		50
							275 9						

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388													
08		6634 X	6136	-0-	-498	-0-	39 1	5898 2	Y	178	181 1		25
							3 4	196 9					
09		6420 X	5553	-0-	-867	-0-	33 1	5302 2	Y	157	151 1		31
							45 4	173 9					
10		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	34 1	5946 2	Y	171	173 1		29
							4 4	188 9					
11		5940 X	4942	-0-	-998	-0-	27 1	4689 2	Y	136	146 1		19
							76 4	150 9					
12		6138 X	5315	-0-	-823	-0-	33 1	5107 2	Y	144	147 1		16
							17 4	158 9					
01		6138 X	5509	-0-	-629	-0-	43 1	5071 2	Y	160	168 1		8
							219 4	176 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041													
08		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	306 1	2035 2	Y	196	199 0		8
							216 9						
09		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	295 1	1648 2	Y	193	188 0		13
							143 4	212 9					
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	388 1	2622 2	Y	303	305 0		11
							4 4	333 9					
11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	300 1	2316 2	Y	253	254 0		10
							15 4	278 9					
12		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	328 1	2343 2	Y	209	212 0		7
							1 4	230 9					
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	311 1	2039 2	Y	169	169 0		7
							186 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362													
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	309 1	1177 2	Y	129	104 1		85
							10 4	142 9					
09		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	312 1	1085 2	Y	110	125 1		70
							15 4	121 9					
10		1705 N	1299	-0-	-406	-0-	356 1	820 2	Y	87	110 1		47
							27 4	96 9					
11		1590 N	802	-0-	-788	-0-	309 1	438 2	Y	45	78 1		14
							5 4	50 9					
12		1581 N	1204	-0-	-377	-0-	349 1	735 2	Y	109	75 1		48
							120 9						
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	131 1	1152 2	Y	187	81 1		154
							206 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		
08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	311 1	1896 2	Y	459	463 0	22		
						1 4	505 9						
09	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	301 1	1360 2	Y	435	439 0	18		
						478 4	479 9						
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	340 1	2280 2	Y	384	384 0	18		
						1 4	422 9						
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	340 1	2120 2	Y	335	335 0	18		
						369 9							
12	2728 X	2064	-0-	-664	-0-	286 1	1510 2	Y	244	242 0	20		
						268 9							
01	2728 X	2095	-0-	-633	-0-	292 1	1539 2	Y	240	232 0	28		
						264 9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695													
08	5921 X	1827	-0-	-4094	-0-	13 1	1740 2	Y	67	101 1	20		
						74 9							
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y	-0-	18 1	2		
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			Y	-0-	2 1	-0-		
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y	-0-		-0-		
12	5921 X	5115	-0-	-806	-0-	26 1	4871 2	Y	198	143 1	54	1 8	
						218 9							
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	24 1	4202 2	Y	211	217 1	47	1 8	
						232 9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565													
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	34 1	4654 2	Y	242	218 1	73		
						266 9							
09	4350 X	629	-0-	-3721	-0-	9 1	579 2	Y	37	67 1	43		
						41 9							
10	4495 X	1367	-0-	-3128	-0-	8 1	1311 2	Y	44	57 1	30		
						48 9							
11	4470 X	2910	-0-	-1560	-0-	22 1	2756 2	Y	120	111 1	39		
						132 9							
12	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	20 1	3727 2	Y	205	187 1	56	1 8	
						226 9							
01	4588 X	3695	-0-	-893	-0-	20 1	3433 2	Y	220	226 1	49	1 8	
						242 9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817													
08	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	35 1	4740 2	Y	229	211 1	69		
						252 9							
09	4770 X	1369	-0-	-3401	-0-	20 1	1265 2	Y	76	63 1	82		
						84 9							
10	4929 X	4869	-0-	-60	-0-	29 1	4680 2	Y	145	128 1	99		
						160 9							
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	41 1	5090 2	Y	206	238 1	67		
						227 9							
12	5022 X	4830	-0-	-192	-0-	24 1	4550 2	Y	233	235 1	64	1 8	
						256 9							
01	5022 X	4915	-0-	-107	-0-	27 1	4592 2	Y	269	272 1	60	1 8	
						296 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5735 X	5328	-0-	-407	-0-	240 1	4866 2	Y	202	193 1		36
							222 9						
09		5430 X	4881	-0-	-549	-0-	158 1	4337 2	Y	152	162 1		26
							219 4	167 9					
10		5611 X	5294	-0-	-317	-0-	192 1	4910 2	Y	163	155 1		34
							13 4	179 9					
11		5160 X	4603	-0-	-557	-0-	256 1	4207 2	Y	127	145 1		16
							140 9						
12		5332 X	4847	-0-	-485	-0-	252 1	4427 2	Y	150	138 1		28
							3 4	165 9					
01		5332 X	4483	-0-	-849	-0-	263 1	4069 2	Y	137	142 1		23
							151 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058													
08		1643 X	1301	-0-	-342	-0-	285 1	844 2	Y	156	150 1		28
							172 9						
09		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	152 1	1233 2	Y	193	188 1		33
							62 4	212 9					
10		1643 X	1195	-0-	-448	-0-	271 1	775 2	Y	134	139 1		28
							2 4	147 9					
11		1410 X	883	-0-	-527	-0-	262 1	507 2	Y	104	119 1		13
							114 9						
12		1705 X	848	-0-	-857	-0-	251 1	484 2	Y	103	97 1		19
							113 9						
01		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	266 1	2025 2	Y	231	211 1		39
							254 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558													
08		5332 X	4593	-0-	-739	-0-	51 1	4349 2	Y	175	168 1		31
							193 9						
09		4920 X	4281	-0-	-639	-0-	25 1	3911 2	Y	134	142 1		23
							198 4	147 9					
10		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	34 1	4947 2	Y	226	202 1		47
							13 4	249 9					
11		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	39 1	4523 2	Y	269	282 1		34
							296 9						
12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	41 1	4645 2	Y	283	265 1		52
							3 4	311 9					
01		4588 X	4224	-0-	-364	-0-	36 1	3882 2	Y	278	283 1		47
							306 9						

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568													
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	112 1	268 2	Y	13	1 1		15
							49 4	14 9					
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	36 1	70 2	Y	3	10 1		8
							1 4	3 9					
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	56 1	99 2	Y	6			14
							10 4	7 9					
11		420 N	353	-0-	-67	-0-	84 1	54 2	Y	21	9 1		26
							192 4	23 9					
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	102 1	169 2	Y	18	19 1		25
							3 4	20 9					
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	118 1	784 4	Y	41			66
							45 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	769 1	418 2	Y	160	165 0		15
							3 4	176 9					
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	640 1	366 2	Y	287	271 0		31
							70 4	316 9					
10		1209 N	971	-0-	-238	-0-	273 1	408 2	Y	263	265 0		29
							1 4	289 9					
11		1320 N	956	-0-	-364	-0-	256 1	405 2	Y	266	256 0		39
							2 4	293 9					
12		1426 N	809	-0-	-617	-0-	46 1	430 2	Y	303	317 0		25
							333 9						
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	Y	124	131 0		18
							136 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329													
08		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	259 1	1674 2	Y	125	120 1		22
							138 9						
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	171 1	1549 2	Y	99	104 1		17
							78 4	109 9					
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	235 1	1607 2	Y	112	106 1		23
							4 4	123 9					
11		1800 N	1517	-0-	-283	-0-	227 1	1180 2	Y	100	110 1		13
							110 9						
12		1860 N	1593	-0-	-267	-0-	223 1	1251 2	Y	107	100 1		20
							1 4	118 9					
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	221 1	1493 2	Y	117	117 1		20
							129 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178													
08		2542 X	2276	-0-	-266	-0-	298 1	1622 2	Y	324	329 0		13
							356 9						
09		2460 X	2400	-0-	-60	-0-	354 1	1510 2	Y	368	356 0		25
							131 4	405 9					
10		2542 X	2210	-0-	-332	-0-	333 1	1482 2	Y	357	369 0		13
							2 4	393 9					
11		2340 X	2256	-0-	-84	-0-	278 1	1573 2	Y	359	357 0	1 8	14
							10 4	395 9					
12		2480 X	2094	-0-	-386	-0-	270 1	1512 2	Y	283	288 0		9
							1 4	311 9					
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	287 1	1859 2	Y	399	390 0	1 8	17
							439 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184													
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	306 1	445 2	Y	108	109 0		4
							119 9						
09		810 N	585	-0-	-225	-0-	229 1	251 2	Y	75	74 0		5
							22 4	83 9					
10		806 N	759	-0-	-47	-0-	321 1	331 2	Y	96	98 0		3
							1 4	106 9					
11		840 N	537	-0-	-303	-0-	266 1	207 2	Y	57	58 0		2
							1 4	63 9					
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	274 1	268 2	Y	74	74 0		2
							81 9						
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	279 1	115 2	Y	30	31 0		1
							33 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	331 1	1367 2	Y	300	303 0	12	
						330 9						
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	376 1	1109 2	Y	297	289 0	20	
						96 4	327 9					
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	355 1	1193 2	Y	315	324 0	11	
						2 4	347 9					
11	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	294 1	1038 2	Y	262	263 0	10	
						7 4	288 9					
12	1829 N	1019	-0-	-810	-0-	297 1	646 2	Y	69	77 0	2	
						76 9						
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	260 1	323 2	Y	33	34 0	1	
						36 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278												
08	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	250 1	1150 2	Y	412	425 0	32	
						453 9						
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	215 1	1091 2	Y	390	377 0	45	
						73 4	429 9					
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	236 1	1232 2	Y	421	401 0	65	
						463 9						
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	204 1	1211 2	Y	403	389 0	79	
						1 4	443 9					
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	210 1	1294 2	Y	389	399 0	68	1 8
						428 9						
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	216 1	1534 2	Y	470	476 0	62	
						2 4	517 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354												
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	352 1	250 2	Y	50	50 0	4	
						55 9						
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	332 1	162 2	Y	33	33 0	4	
						11 4	36 9					
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	366 1	181 2	Y	34	33 0	5	
						37 9						
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	332 1	182 2	Y	35	33 0	7	
						39 9						
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	371 1	81 2	Y	13	18 0	2	
						14 9						
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	301 1	34 2	Y	6	7 0	1	
						7 9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082												
08	2201 X	2055	-0-	-146	-0-	237 1	1596 2	Y	202	209 0	15	
						222 9						
09	2130 X	1988	-0-	-142	-0-	218 1	1465 2	Y	187	180 0	22	
						99 4	206 9					
10	2108 X	2004	-0-	-104	-0-	249 1	1549 2	Y	187	180 0	29	
						206 9						
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	213 1	1704 2	Y	200	190 0	39	
						2 4	220 9					
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	260 1	1928 2	Y	205	208 0	36	
						226 9						
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	251 1	1922 2	Y	266	267 0	35	
						2 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 #: 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3131 X	2993	-0-	-138	-0-	275 1	2521 2	Y	179	181 0		3
							197 9						
09		3030 X	2431	-0-	-599	-0-	165 1	2068 2	Y	146	146 0		3
							37 4	161 9					
10		3131 X	2929	-0-	-202	-0-	232 1	2492 2	Y	186	185 0		4
							205 9						
11		3030 X	2587	-0-	-443	-0-	187 1	2203 2	Y	167	168 0		3
							13 4	184 9					
12		3069 X	2570	-0-	-499	-0-	218 1	2166 2	Y	167	165 0		5
							2 4	184 9					
01		3007 X	2250	-0-	-757	-0-	106 1	1969 2	Y	158	153 0		10
							1 4	174 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314													
08		5549 X	5090	-0-	-459	-0-	59 1	4636 2	Y	359	362 0		6
							395 9						
09		5370 X	4504	-0-	-866	-0-	40 1	4050 2	Y	311	310 0		7
							72 4	342 9					
10		5549 X	5001	-0-	-548	-0-	55 1	4541 2	Y	368	367 0		8
							405 9						
11		4950 X	4893	-0-	-57	-0-	47 1	4445 2	Y	342	343 0		7
							25 4	376 9					
12		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	54 1	4701 2	Y	358	355 0		10
							4 4	394 9					
01		5084 X	4291	-0-	-793	-0-	52 1	3896 2	Y	311	302 0		19
							1 4	342 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370													
08		4402 X	4173	-0-	-229	-0-	371 1	3472 2	Y	300	303 0		5
							330 9						
09		4320 X	3886	-0-	-434	-0-	228 1	3290 2	Y	282	281 0		6
							58 4	310 9					
10		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	307 1	3812 2	Y	346	344 0		8
							381 9						
11		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	249 1	3646 2	Y	335	336 0		7
							21 4	369 9					
12		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	300 1	4955 2	Y	462	456 0		13
							4 4	508 9					
01		4185 X	4006	-0-	-179	-0-	135 1	3496 2	Y	340	333 0		20
							1 4	374 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813													
08		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	362 1	2305 2	Y	222	225 0		3
							244 9						
09		2520 X	2225	-0-	-295	-0-	210 1	1793 2	Y	173	172 0		4
							32 4	190 9					
10		2883 X	2532	-0-	-351	-0-	295 1	2013 2	Y	204	203 0		5
							224 9						
11		2820 X	2240	-0-	-580	-0-	241 1	1788 2	Y	183	184 0		4
							10 4	201 9					
12		2914 X	1547	-0-	-1367	-0-	256 1	1158 2	Y	120	121 0		3
							1 4	132 9					
01		2914 X	1376	-0-	-1538	-0-	104 1	1136 2	Y	124	120 0		7
							136 9						

OIL AND GAS DIVISION

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. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		6262 X	1536	-0-	-4726	-0-	12	1	1482	2	Y	36	42	0	25
							2	4	40	9					
09		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			25
10		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	12	0	13
11		4890 X	134	-0-	-4756	-0-	2	1	128	2	Y	3	13	0	3
							1	4	3	9					
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617															
08		5983 X	1854	-0-	-4129	-0-	14	1	1780	2	Y	52	47	0	36
							3	4	57	9					
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-			36
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	17	0	19
11		4290 X	532	-0-	-3758	-0-	9	1	505	2	Y	14	19	0	14
							3	4	15	9					
12		4185 X	1512	-0-	-2673	-0-	25	1	1434	2	Y	48	25	0	37
							53	9							
01		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	39	1	2353	2	Y	89	77	0	49
							98	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
08		6355 X	2174	-0-	-4181	-0-	16	1	2055	2	Y	91	94	0	63
							3	4	100	9					
09		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-			63
10		6169 X	434	-0-	-5735	-0-	9	1	411	2	Y	13	30	0	46
							14	9							
11		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	109	1	5906	2	Y	246	51	0	241
							39	4	271	9					
12		6014 X	5510	-0-	-504	-0-	89	1	5135	2	Y	260	299	0	201
							286	9						1	8
01		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	75	1	4495	2	Y	231	303	0	128
							254	9						1	8

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
08		3472 X	489	-0-	-2983	-0-	32	1	362	2	Y	86	85	0	3
							95	9							
09		1440 X	393	-0-	-1047	-0-	30	1	240	2	Y	77	78	0	2
							38	4	85	9					
10		620 X	516	-0-	-104	-0-	33	1	380	2	Y	93	92	0	3
							1	4	102	9					
11		598 X	598	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	118	117	0	4
							1	4	130	9					
12		749 X	749	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	128	128	0	4
							141	9							
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	147	146	0	5
							162	9							

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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		5518 X	5303	-0-	-215	-0-	46 1	4811 2	440 9	Y	400	409 0				14
09		5280 X	5072	-0-	-208	-0-	42 1	4113 2	421 9	Y	383	384 0				13
10		5456 X	5100	-0-	-356	-0-	40 1	4621 2	436 9	Y	396	399 0				10
11		5280 X	5160	-0-	-120	-0-	40 1	4731 2	389 9	Y	354	353 0				11
12		5456 X	5406	-0-	-50	-0-	38 1	4942 2	405 9	Y	368	365 0				14
01		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	30 1	5093 2	403 9	Y	366	357 0				23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151																
08		6076 X	5796	-0-	-280	-0-	50 1	5209 2	530 9	Y	482	492 0				17
09		5880 X	5651	-0-	-229	-0-	46 1	4540 2	517 9	Y	470	471 0				16
10		5983 X	5558	-0-	-425	-0-	548 4	4990 2	521 9	Y	474	478 0				12
11		5790 X	5616	-0-	-174	-0-	43 1	5076 2	497 9	Y	452	450 0				14
12		5983 X	5046	-0-	-937	-0-	35 1	4542 2	449 9	Y	408	407 0				15
01		5828 X	4935	-0-	-893	-0-	20 4	4479 2	428 9	Y	389	380 0				24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	263	-0-	263	263	2 1	193 2	68 9	Y	62	60 0				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	263				Y	-0-	2 0				-0-
01	263	X	-0-	-0-	-263	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241																
08		4154 X	3964	-0-	-190	-0-	34 1	3529 2	396 9	Y	360	367 0				13
09		3990 X	3828	-0-	-162	-0-	31 1	3046 2	383 9	Y	348	349 0				12
10		4030 X	3784	-0-	-246	-0-	368 4	3365 2	388 9	Y	353	356 0				9
11		3900 X	3732	-0-	-168	-0-	29 1	3311 2	2 4	Y	357	355 0				11
12		3999 X	3896	-0-	-103	-0-	28 1	3429 2	393 9	Y	387	384 0				14
01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	26 1	3543 2	426 9	Y	386	376 0				24

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	5641	-0-	-435	-0-	458	1	4834	2	Y	312	318	0	11
						6	4	343	9					
09	5880 X	5080	-0-	-800	-0-	336	1	3953	2	Y	285	286	0	10
						477	4	314	9					
10	6076 X	5402	-0-	-674	-0-	398	1	4661	2	Y	309	311	0	8
						3	4	340	9					
11	5640 X	5189	-0-	-451	-0-	392	1	4464	2	Y	303	302	0	9
						333	9							
12	5673 X	5212	-0-	-461	-0-	370	1	4472	2	Y	319	316	0	12
						19	4	351	9					
01	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	421	1	4384	2	Y	302	295	0	19
						2	4	332	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
08	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	41	1	4266	2	Y	365	372	0	13
						5	4	402	9					
09	4830 X	4529	-0-	-301	-0-	37	1	3665	2	Y	350	351	0	12
						442	4	385	9					
10	4836 X	4497	-0-	-339	-0-	35	1	4066	2	Y	357	360	0	9
						3	4	393	9					
11	4680 X	4398	-0-	-282	-0-	34	1	3970	2	Y	358	356	0	11
						394	9							
12	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	31	1	4075	2	Y	385	382	0	14
						18	4	424	9					
01	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	24	1	4101	2	Y	374	365	0	23
						1	4	411	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
08	2325 X	901	-0-	-1424	-0-	254	1	564	2	Y	74	74	0	1
						2	4	81	9					
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	227	1	3115	2	Y	605	600	0	6
						1	4	666	9					
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	Y	345	345	0	6
						6	4	380	9					
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	295	1	1630	2	Y	268	268	0	5
						2	4	295	9				1 8	
*12	3472 X	2164	-0-	-1308	-0-	418	1	1448	2	Y	271	269	0	7
						298	9							
01	4154 X	2213	-0-	-1941	-0-	267	1	1663	2	Y	257	258	0	6
						283	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
08	1519 N	1203	-0-	-316	-0-	316	1	795	2	Y	82	82	0	1
						2	4	90	9					
09	1470 N	761	-0-	-709	-0-	171	1	505	2	Y	77	77	0	1
						85	9							
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	404	1	934	2	Y	123	122	0	2
						3	4	135	9					
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	267	1	713	2	Y	92	92	0	2
						1	4	101	9					
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	593	1	738	2	Y	108	107	0	3
						119	9							
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	372	1	1139	2	Y	201	199	0	5
						221	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3100 N	3087	-0-	-13	534	22 1	2796 2	136 9	133 4	Y	124	125 0			41
09		2808 N	2274	-0-	-534	-0-	19 1	2113 2	95 9	47 4	Y	86	101 0			26
10		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	24 1	2716 2	138 9	22 4	Y	125	117 0			34
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	34 1	3363 2	171 9	27 4	Y	155	142 0	1 8		46
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	16 1	3790 2	185 9	185 9	Y	168	158 0			56
01		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	17 1	3776 2	205 9	205 9	Y	186	185 0			57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420																
08		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	17 1	2223 2	61 9	106 4	Y	55	66 0			18
09		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	17 1	1797 2	45 9	40 4	Y	41	47 0			12
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	20 1	2322 2	66 9	19 4	Y	60	56 0			16
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	21 1	2082 2	58 9	17 4	Y	53	53 0			16
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	9 1	2038 2	56 9	56 9	Y	51	50 0			17
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	9 1	1891 2	57 9	57 9	Y	52	53 0			16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341																
08		3007 X	2588	-0-	-419	-0-	18 1	2283 2	178 9	109 4	Y	162	158 0			53
09		2400 X	2227	-0-	-173	-0-	19 1	2017 2	147 9	44 4	Y	134	147 0			40
10		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	21 1	2394 2	196 9	20 4	Y	178	170 0			48
11		2640 X	2518	-0-	-122	-0-	23 1	2289 2	188 9	18 4	Y	171	167 0	1 8		51
12		2728 X	2518	-0-	-210	-0-	10 1	2325 2	183 9	183 9	Y	166	162 0			55
01		2573 X	2153	-0-	-420	-0-	9 1	1970 2	174 9	174 9	Y	158	165 0			48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695																
08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	52 1	3481 2	105 9	70 4	Y	95	103 0			25
09		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	66 1	3187 2	48 9	62 4	Y	44	60 0			9
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	67 1	3736 2	61 9	83 4	Y	55	51 0			13
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	86 1	3309 2	46 9	16 4	Y	42	42 0			13
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	67 1	3152 2	48 9	48 9	Y	44	49 0			8
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	92 1	3626 2	59 9	59 9	Y	54	51 0			11

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		20H	RRCID ->	266654	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8556 - 13684
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	26 1	1742 2	Y	33	37 0	9
						35 4	36 9				
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	38 1	1831 2	Y	42	43 0	8
						36 4	46 9				
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	45 1	2516 2	Y	62	56 0	14
						56 4	68 9				
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	52 1	2011 2	Y	45	45 0	14
						10 4	50 9				
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	47 1	2207 2	Y	51	56 0	9
						56 9					
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	52 1	2046 2	Y	52	51 0	10
						57 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8686 - 13447
08	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	28 1	1900 2	Y	125	104 0	33
						38 4	138 9				
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	39 1	1856 2	Y	171	170 0	34
						36 4	188 9				
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	34 1	1876 2	Y	186	177 0	43
						42 4	205 9				
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	46 1	1763 2	Y	154	150 0	47
						9 4	169 9				
12	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	40 1	1862 2	Y	176	192 0	31
						194 9					
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	42 1	1676 2	Y	170	167 0	34
						187 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 13561 - 13776
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8980 - 13661
08	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	26 1	3346 2	Y	102	93 0	34
						159 4	112 9				
09	3690 X	3160	-0-	-530	-0-	27 1	2975 2	Y	84	93 0	25
						66 4	92 9				
10	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	30 1	3401 2	Y	108	104 0	29
						28 4	119 9				
11	4020 X	3117	-0-	-903	-0-	30 1	2958 2	Y	95	95 0	28
						24 4	105 9			1 8	
12	4154 X	3149	-0-	-1005	-0-	13 1	3034 2	Y	93	90 0	31
						102 9					
01	3658 X	2832	-0-	-826	-0-	12 1	2718 2	Y	93	96 0	28
						102 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1550 X	1441	-0-	-109	-0-	110 1	1251 2	Y	73	72	0	3		
09	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	80 9	884 2	Y	69	70	0	2		
10	1550 X	1373	-0-	-177	-0-	112 1	1188 2	Y	71	71	0	2		
11	1380 X	1239	-0-	-141	-0-	142 4	78 9	Y	72	72	0	2		
12	1426 X	1210	-0-	-216	-0-	105 1	1066 2	Y	59	59	0	2		
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 4	79 9	Y	28	29	0	1		
						91 1	1058 2	Y						
						3 4								
						87 1								
						65 9								
						34 1								
						31 9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161												
08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	109 1	8907 2	Y	355	342	0	54
09	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	391 9	7730 2	Y	356	366	0	44
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	90 1	392 9	Y	363	347	0	60
11	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	795 4	8775 2	Y	354	365	0	49
12	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	73 1	399 9	Y	391	394	0	46
01	9207 X	7943	-0-	-1264	-0-	14 4	8237 2	Y	316	313	0	49
						66 1	389 9	Y				
						94 4						
						70 1	8265 2	Y				
						430 9						
						64 1	7531 2	Y				
						348 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250												
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-			-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-			-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-			-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911												
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	47 1	3856 2	Y	387	374	0	59
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	426 9	3309 2	Y	383	395	0	47
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	39 1	421 9	Y	391	374	0	64
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	340 4	3753 2	Y	386	397	0	53
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	31 1	430 9	Y	257	280	0	30
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	6 4	425 9	Y	290	275	0	45
						29 1	4071 2	Y				
						41 4						
						35 1						
						283 9						
						36 1	4221 2	Y				
						319 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2263 X	2015	-0-	-248	-0-	14 1	1823 2	Y	83	77 0		27
							87 4	91 9					
09		2160 X	2025	-0-	-135	-0-	17 1	1879 2	Y	80	83 0		24
							41 4	88 9					
10		2480 X	2088	-0-	-392	-0-	17 1	1953 2	Y	93	92 0		25
							16 4	102 9					
11		2400 X	1848	-0-	-552	-0-	17 1	1725 2	Y	84	83 0	1 8	25
							14 4	92 9					
12		2480 X	1882	-0-	-598	-0-	8 1	1785 2	Y	81	79 0		27
							89 9						
01		2108 X	1723	-0-	-385	-0-	7 1	1625 2	Y	83	85 0		25
							91 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344													

08		3224 X	3187	-0-	-37	-0-	279 1	2816 2	Y	83	88 0		11
							1 4	91 9					
09		3120 X	2591	-0-	-529	-0-	242 1	2174 2	Y	64	64 0		11
							105 4	70 9					
10		3224 X	2972	-0-	-252	-0-	320 1	2568 2	Y	76	75 0		12
							84 9						
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	295 1	2836 2	Y	83	81 0		14
							91 9						
12		3224 X	2722	-0-	-502	-0-	258 1	2375 2	Y	81	85 0		10
							89 9						
01		3193 X	2823	-0-	-370	-0-	291 1	2434 2	Y	89	83 0		16
							98 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543													

08		3596 X	3395	-0-	-201	-0-	231 1	2977 2	Y	169	180 0		23
							1 4	186 9					
09		3480 X	2970	-0-	-510	-0-	202 1	2493 2	Y	140	139 0		24
							121 4	154 9					
10		3689 X	3423	-0-	-266	-0-	270 1	2968 2	Y	168	165 0		27
							185 9						
11		3570 X	3330	-0-	-240	-0-	244 1	2906 2	Y	164	163 0		28
							180 9						
12		3689 X	2519	-0-	-1170	-0-	213 1	2130 2	Y	160	168 0		20
							176 9						
01		3410 X	2143	-0-	-1267	-0-	233 1	1747 2	Y	148	142 0		26
							163 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321													

08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	275 1	3554 2	Y	217	226 0		30
							1 4	239 9					
09		3660 X	3375	-0-	-285	-0-	248 1	2805 2	Y	169	170 0		29
							136 4	186 9					
10		3968 X	3786	-0-	-182	-0-	331 1	3237 2	Y	198	195 0		32
							218 9						
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	300 1	3549 2	Y	215	210 0		37
							237 9						
12		4061 X	3158	-0-	-903	-0-	264 1	2707 2	Y	170	186 0		21
							187 9						
01		4061 X	3008	-0-	-1053	-0-	288 1	2546 2	Y	158	151 0		28
							174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079												
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	BALANCE

08		1116 N	963	-0-	-153	-0-	232 1	618 2	Y	103	110 0	14
							113 9					
09		1020 N	929	-0-	-91	-0-	208 1	586 2	Y	97	94 0	17
							28 4	107 9				
10		1054 N	974	-0-	-80	-0-	278 1	588 2	Y	98	99 0	16
							108 9					
11		930 N	619	-0-	-311	-0-	243 1	318 2	Y	53	60 0	9
							58 9					
12		961 N	844	-0-	-117	-0-	218 1	507 2	Y	108	104 0	13
							119 9					
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	242 1	272 2	Y	64	66 0	11
							70 9					

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680												
08		4836 X	2283	-0-	-2553	-0-	15 1	2191 2	Y	69	69 1	10
							1 4	76 9				
09		4560 X	4161	-0-	-399	-0-	24 1	3971 2	Y	121	107 1	24
							33 4	133 9				
10		4495 X	4004	-0-	-491	-0-	22 1	3854 2	Y	114	119 1	19
							3 4	125 9				
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	18 1	3150 2	Y	68	78 1	9
							51 4	75 9				
12		4309 X	3080	-0-	-1229	-0-	19 1	2992 2	Y	54	57 1	6
							10 4	59 9				
01		4309 X	2644	-0-	-1665	-0-	21 1	2462 2	Y	50	53 1	3
							106 4	55 9				

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020												
08		8711 X	7826	-0-	-885	-0-	16 1	7626 2	Y	159	157 1	30
							9 4	175 9				
09		8430 X	6012	-0-	-2418	-0-	15 1	5853 2	Y	124	123 1	31
							8 4	136 9				
10		8587 X	8145	-0-	-442	-0-	19 1	7927 2	Y	173	175 1	29
							9 4	190 9				
11		8310 X	7648	-0-	-662	-0-	14 1	7467 2	Y	152	154 1	27
							167 9					
12		7812 X	7396	-0-	-416	-0-	16 1	7207 2	Y	157	173 1	11
							173 9					
01		7812 X	7730	-0-	-82	-0-	30 1	7495 2	Y	185	166 1	30
							1 4	204 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403												
08		8277 X	7537	-0-	-740	-0-	34 1	7152 2	Y	313	312 0	11
							7 4	344 9				
09		8010 X	7508	-0-	-502	-0-	32 1	6635 2	Y	319	320 0	10
							490 4	351 9				
10		8277 X	7341	-0-	-936	-0-	36 1	6952 2	Y	316	313 0	13
							5 4	348 9				
11		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	34 1	7034 2	Y	308	304 0	17
							10 4	339 9				
12		7750 X	7155	-0-	-595	-0-	32 1	6795 2	Y	291	293 0	15
							8 4	320 9				
01		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	44 1	7790 2	Y	333	339 0	9
							7 4	366 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	8 1	1611 2	Y	83	83 0	3
							2 4	91 9				
09		1650 N	1597	-0-	-53	-0-	7 1	1399 2	Y	80	80 0	3
							103 4	88 9				
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	9 1	1652 2	Y	89	88 0	4
							1 4	98 9				
11		1650 N	1480	-0-	-170	-0-	7 1	1390 2	Y	74	74 0	4
							2 4	81 9				
12		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	7 1	1386 2	Y	79	79 0	4
							2 4	87 9				
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	9 1	1645 2	Y	94	95 0	3
							2 4	103 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556												
08		3286 X	3277	-0-	-9	-0-	15 1	3073 2	Y	169	169 0	6
							3 4	186 9				
09		3510 X	2715	-0-	-795	-0-	11 1	2371 2	Y	144	145 0	5
							175 4	158 9				
10		3627 X	3541	-0-	-86	-0-	17 1	3314 2	Y	189	186 0	8
							2 4	208 9				
11		3510 X	3055	-0-	-455	-0-	14 1	2860 2	Y	161	160 0	9
							4 4	177 9				
12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	15 1	3222 2	Y	194	193 0	10
							4 4	213 9				
01		3286 X	1517	-0-	-1769	-0-	8 1	1414 2	Y	85	93 0	2
							1 4	94 9				

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654												
08		6541 X	4262	-0-	-2279	-0-	295 1	3875 2	Y	84	179 1	141
							92 9					
09		6330 X	4005	-0-	-2325	-0-	287 1	3629 2	Y	81		222
							89 9					
10		6541 X	4683	-0-	-1858	-0-	363 1	4218 2	Y	93	178 1	137
							102 9					
11		4890 X	4290	-0-	-600	-0-	359 1	3830 2	Y	92		229
							101 9					
12		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	352 1	4492 2	Y	111	180 1	160
							122 9					
01		4247 X	4020	-0-	-227	-0-	329 1	3570 2	Y	110		270
							121 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309												
08		3503 X	2878	-0-	-625	-0-	120 1	2269 2	Y	406	407 0	28
							42 4	447 9				
09		3390 X	2783	-0-	-607	-0-	157 1	1804 2	Y	389	392 0	25
							394 4	428 9				
10		3348 X	2939	-0-	-409	-0-	155 1	2333 2	Y	406	399 0	32
							4 4	447 9				
11		2940 X	2551	-0-	-389	-0-	146 1	1999 2	Y	367	375 0	24
							2 4	404 9				
12		2883 X	2399	-0-	-484	-0-	135 1	1862 2	Y	361	356 0	29
							5 4	397 9				
01		2883 X	2112	-0-	-771	-0-	147 1	1590 2	Y	340	338 0	31
							1 4	374 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 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

08		1147 N	840	-0-	-307	-0-	4	1	769	2	Y	60	61	0	2
							1	4	66	9					
09		990 N	906	-0-	-84	-0-	4	1	772	2	Y	66	66	0	2
							57	4	73	9					
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	2	Y	89	87	0	4
							1	4	98	9					
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	937	2	Y	75	75	0	4
							1	4	83	9					
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	957	2	Y	82	82	0	4
							1	4	90	9					
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	723	2	Y	62	64	0	2
							1	4	68	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177															
08		3968 X	3912	-0-	-56	-0-	22	1	3496	2	Y	358	342	0	50
							394	9							
09		3870 X	3762	-0-	-108	-0-	22	1	2922	2	Y	343	347	0	46
							441	4	377	9					
10		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	20	1	3353	2	Y	351	369	0	28
							1	4	386	9					
11		3870 X	3761	-0-	-109	-0-	18	1	3343	2	Y	337	334	0	31
							29	4	371	9					
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	20	1	3795	2	Y	330	335	0	26
							1	4	363	9					
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24	1	3718	2	Y	342	335	0	33
							376	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113															
08		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	30	1	4787	2	Y	196	187	0	27
							216	9							
09		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	200	200	0	27
							643	4	220	9					
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	28	1	4815	2	Y	201	212	0	16
							2	4	221	9					
11		4890 X	4434	-0-	-456	-0-	23	1	4190	2	Y	168	169	0	15
							36	4	185	9					
12		5332 X	4225	-0-	-1107	-0-	21	1	3980	2	Y	203	202	0	16
							1	4	223	9					
01		5332 X	4294	-0-	-1038	-0-	26	1	4027	2	Y	219	214	0	21
							241	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
08		3937 X	3659	-0-	-278	-0-	21	1	3439	2	Y	181	173	0	25
							199	9							
09		3810 X	3299	-0-	-511	-0-	20	1	2694	2	Y	163	166	0	22
							406	4	179	9					
10		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	21	1	3516	2	Y	189	196	0	15
							1	4	208	9					
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	2	Y	183	181	0	17
							30	4	201	9					
12		3720 X	3592	-0-	-128	-0-	17	1	3358	2	Y	197	198	0	16
							217	9							
01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	22	1	3411	2	Y	213	208	0	21
							234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2387 X	1666	-0-	-721	-0-	4 1	1607 2	Y	50	46 0	4 1	1	
							55 9							
09		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	4 1	1621 2	Y	50	50 0		1	
							11 4	55 9						
10		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	4 1	1771 2	Y	55	55 0		1	
							2 4	61 9						
11		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	5 1	1817 2	Y	58	57 0		2	
							3 4	64 9						
12		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	5 1	1863 2	Y	56	57 0		1	
							62 9							
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	6 1	1949 2	Y	59	59 0		1	
							65 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
08		3007 X	2771	-0-	-236	-0-	6 1	2553 2	Y	193	179 0	15 1	4	
							212 9							
09		2910 X	2782	-0-	-128	-0-	7 1	2546 2	Y	192	191 0		5	
							18 4	211 9						
10		3007 X	2771	-0-	-236	-0-	6 1	2550 2	Y	192	192 0		5	
							4 4	211 9						
11		2730 X	2121	-0-	-609	-0-	5 1	1948 2	Y	150	150 0		5	
							3 4	165 9						
12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	7 1	2809 2	Y	205	205 0		5	
							226 9							
01		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	8 1	2628 2	Y	193	193 0	1 8	4	
							212 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	328 1	1073 2	Y	288	297 0		25	
							317 9							
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	306 1	458 2	Y	147	155 0		17	
							51 4	162 9						
10		1519 N	643	-0-	-876	-0-	343 1	234 2	Y	60	68 0		9	
							66 9							
11		1470 N	687	-0-	-783	-0-	249 1	329 2	Y	99	84 0		24	
							109 9							
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		21	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3782 X	3306	-0-	-476	-0-	137	1	2770	2	Y	363	362	0	31
						399	9							
09	3660 X	2611	-0-	-1049	-0-	124	1	1935	2	Y	305	300	0	36
						216	4	336	9					
10	3782 X	2606	-0-	-1176	-0-	133	1	2176	2	Y	270	265	0	41
						297	9							
11	3660 X	2636	-0-	-1024	-0-	111	1	2172	2	Y	321	283	0	79
						353	9							
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			79
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	10	0	69

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														

08	3658 X	1314	-0-	-2344	-0-	14	1	1078	2	Y	202	203	0	9
						222	9							
09	3540 X	1285	-0-	-2255	-0-	12	1	1020	2	Y	195	192	0	12
						38	4	215	9					
10	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	17	1	1102	2	Y	205	206	0	11
						226	9							
11	1440 X	1250	-0-	-190	-0-	23	1	1010	2	Y	197	194	0	14
						217	9							
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	209	207	0	16
						230	9							
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	229	213	0	32
						1	4	252	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														

08	4247 X	3786	-0-	-461	-0-	44	1	3530	2	Y	193	194	0	9
						212	9							
09	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	38	1	3262	2	Y	182	180	0	11
						121	4	200	9					
10	4247 X	3879	-0-	-368	-0-	56	1	3605	2	Y	197	197	0	11
						1	4	217	9					
11	3810 X	3504	-0-	-306	-0-	73	1	3228	2	Y	184	182	0	13
						1	4	202	9					
12	3906 X	3891	-0-	-15	-0-	177	1	3491	2	Y	203	201	0	15
						223	9							
01	3782 X	3636	-0-	-146	-0-	100	1	3316	2	Y	197	184	0	28
						3	4	217	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														

08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	Y	88	84	0	4
						97	9							
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	71	71	0	4
						20	4	78	9					
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	87	86	0	5
						96	9							
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	599	2	Y	81	80	0	6
						89	9							
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	Y	78	78	0	6
						86	9							
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	83	77	0	12
						1	4	91	9					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08		3875 X	3570	-0-	-305	-0-		27 1	3307 2	Y	214	209 0	30	
								1 4	235 9					
09		3660 X	3231	-0-	-429	-0-		25 1	2659 2	Y	211	224 0	17	
								315 4	232 9					
10		3689 X	3488	-0-	-201	-0-		25 1	3202 2	Y	233	232 0	18	
								5 4	256 9					
11		3570 X	3285	-0-	-285	-0-		25 1	3006 2	Y	228	213 0	33	
								3 4	251 9					
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		32 1	3395 2	Y	293	307 0	19	
								17 4	322 9					
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		24 1	3527 2	Y	320	320 0	19	
								11 4	352 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
08		2635 X	2468	-0-	-167	-0-		19 1	2302 2	Y	133	132 0	19	
								1 4	146 9					
09		2550 X	2362	-0-	-188	-0-		19 1	1958 2	Y	139	147 0	11	
								232 4	153 9					
10		2635 X	2446	-0-	-189	-0-		18 1	2261 2	Y	148	147 0	12	
								4 4	163 9					
11		2550 X	2249	-0-	-301	-0-		17 1	2075 2	Y	141	132 0	21	
								2 4	155 9					
12		2635 X	1514	-0-	-1121	-0-		13 1	1377 2	Y	106	120 0	7	
								7 4	117 9					
01		2480 X	1285	-0-	-1195	-0-		8 1	1168 2	Y	95	96 0	6	
								4 4	105 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
08		4495 X	4025	-0-	-470	-0-		31 1	3829 2	Y	148	147 0	21	
								2 4	163 9					
09		4140 X	3781	-0-	-359	-0-		31 1	3203 2	Y	153	161 0	13	
								379 4	168 9					
10		4309 X	4083	-0-	-226	-0-		30 1	3861 2	Y	168	168 0	13	
								7 4	185 9					
11		4170 X	3784	-0-	-386	-0-		29 1	3557 2	Y	177	164 0	26	
								3 4	195 9					
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		38 1	4072 2	Y	234	245 0	15	
								20 4	257 9					
01		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		29 1	4205 2	Y	254	254 0	15	
								13 4	279 9					

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
08		7068 X	5626	-0-	-1442	-0-		7 1	5475 2	Y	89	88 1	4	
								46 4	98 9					
09		6870 X	6074	-0-	-796	-0-		6 1	5821 2	Y	154	148 1	10	
								78 4	169 9					
10		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-		12 1	7413 2	Y	197	196 1	11	
								34 4	217 9					
11		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		130 1	7496 2	Y	172	171 1	12	
								72 4	189 9					
12		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-		10 1	9942 2	Y	114	122 1	4	
								19 4	125 9					
01		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-		5 1	9679 2	Y	113	114 1	3	
								89 4	124 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		7285 X	5700	-0-	-1585	-0-	7 1	5434 2	213 9	Y	194	193 1			8
							46 4	213 9							
09		7050 X	4467	-0-	-2583	-0-	4 1	4224 2	182 9	Y	165	162 1			11
							57 4	182 9							
10		6975 X	6921	-0-	-54	-0-	11 1	6597 2	283 9	Y	257	254 1			14
							30 4	283 9							
11		6750 X	6174	-0-	-576	-0-	100 1	5764 2	254 9	Y	231	229 1			16
							56 4	254 9							
12		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	8 1	7498 2	320 9	Y	291	297 1			10
							14 4	320 9							
01		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	4 1	7159 2	310 9	Y	282	284 1			8
							66 4	310 9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
08		8711 X	7876	-0-	-835	-0-	9 1	7569 2	234 9	Y	213	210 1			9
							64 4	234 9							
09		7590 X	7256	-0-	-334	-0-	7 1	6951 2	205 9	Y	186	183 1			12
							93 4	205 9							
10		7564 X	7447	-0-	-117	-0-	12 1	7195 2	207 9	Y	188	190 1			10
							33 4	207 9							
11		7620 X	6771	-0-	-849	-0-	110 1	6384 2	216 9	Y	196	193 1			13
							61 4	216 9							
12		7874 X	6727	-0-	-1147	-0-	7 1	6456 2	252 9	Y	229	234 1			8
							12 4	252 9							
01		7874 X	7017	-0-	-857	-0-	4 1	6663 2	288 9	Y	262	262 1			8
							62 4	288 9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
08		6975 X	6377	-0-	-598	-0-	7 1	6146 2	172 9	Y	156	154 1			6
							52 4	172 9							
09		6750 X	6077	-0-	-673	-0-	6 1	5841 2	152 9	Y	138	135 1			9
							78 4	152 9							
10		6975 X	6579	-0-	-396	-0-	11 1	6392 2	147 9	Y	134	136 1			7
							29 4	147 9							
11		6300 X	6211	-0-	-89	-0-	102 1	5911 2	141 9	Y	128	126 1			9
							57 4	141 9							
12		6386 X	5007	-0-	-1379	-0-	5 1	4881 2	112 9	Y	102	108 1			3
							9 4	112 9							
01		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	4 1	6406 2	151 9	Y	137	136 1			4
							59 4	151 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
08		5363 X	1185	-0-	-4178	-0-	9 1	1120 2	54 9	Y	49	64 0			34
							2 4	54 9							
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				Y	-0-				34
10		4867 X	9	-0-	-4858	-0-	9 2			Y	-0-	16 0			18
11		4710 X	20	-0-	-4690	-0-	19 2	1 9		Y	1	18 0			1
12		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-				-0-

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	EOM
08		3007 X	208	-0-	-2799	-0-	2	1	199	2	Y	4
							7	9				
09		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	4
10		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	0
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	0
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	0

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750												
08		5766 X	1665	-0-	-4101	-0-	12	1	1588	2	Y	40
							2	4	63	9		
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	40
10		4743 X	616	-0-	-4127	-0-	13	1	586	2	Y	36
							17	9				
11		3930 X	1875	-0-	-2055	-0-	32	1	1765	2	Y	59
							12	4	66	9		
12		3627 X	1809	-0-	-1818	-0-	30	1	1701	2	Y	55
							78	9				
01		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	29	1	1716	2	Y	37
							73	9				

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056												
08		3596 X	3073	-0-	-523	-0-	264	1	2301	2	Y	2
							9	4	499	9		
09		3480 X	2937	-0-	-543	-0-	205	1	2266	2	Y	2
							35	4	431	9		
10		3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	194	1	1762	2	Y	3
							35	4	399	9		
11		3210 X	1774	-0-	-1436	-0-	74	1	1358	2	Y	4
							10	4	332	9		
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	24	1	3065	2	Y	6
							30	4	460	9		
01		3069 X	2255	-0-	-814	-0-	85	1	1850	2	Y	2
							23	4	297	9		

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243												
08		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	429	1	1459	2	Y	3
							4	4	326	9		
09		2310 X	1355	-0-	-955	-0-	352	1	753	2	Y	2
							250	9				
10		2387 X	1948	-0-	-439	-0-	483	1	1135	2	Y	5
							3	4	327	9		
11		2310 X	1996	-0-	-314	-0-	421	1	1229	2	Y	6
							1	4	345	9		
*12		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	601	1	1276	2	Y	10
							409	9				
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	431	1	874	2	Y	6
							298	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1457 X	1372	-0-	-85	-0-	167	1	1155	2	Y	45	45	0		6
							50	9								
09		1410 X	1197	-0-	-213	-0-	146	1	897	2	Y	44	46	0		4
							106	4	48	9						
10		1426 X	1335	-0-	-91	-0-	171	1	1108	2	Y	49	49	0		4
							2	4	54	9						
11		1380 X	1232	-0-	-148	-0-	155	1	1024	2	Y	47	44	0		7
							1	4	52	9						
12		1426 X	1206	-0-	-220	-0-	162	1	983	2	Y	51	55	0		3
							5	4	56	9						
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	891	2	Y	50	50	0		3
							3	4	55	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471																
08		3472 X	3261	-0-	-211	-0-	25	1	3042	2	Y	175	172	0		25
							1	4	193	9						
09		3360 X	2876	-0-	-484	-0-	23	1	2386	2	Y	168	179	0		14
							282	4	185	9						
10		3379 X	3275	-0-	-104	-0-	24	1	3031	2	Y	195	194	0		15
							5	4	215	9						
11		3270 X	3191	-0-	-79	-0-	24	1	2945	2	Y	199	185	0		29
							3	4	219	9						
12		3348 X	3195	-0-	-153	-0-	27	1	2909	2	Y	222	237	0		14
							15	4	244	9						
01		3255 X	3154	-0-	-101	-0-	20	1	2870	2	Y	232	232	0		14
							9	4	255	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544																
08		3751 X	3448	-0-	-303	-0-	26	1	3249	2	Y	156	155	0		22
							1	4	172	9						
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	29	1	3036	2	Y	180	187	0		15
							359	4	198	9						
10		3658 X	3378	-0-	-280	-0-	25	1	3159	2	Y	172	173	0		14
							5	4	189	9						
11		3540 X	3381	-0-	-159	-0-	26	1	3156	2	Y	178	166	0		26
							3	4	196	9						
12		3751 X	3409	-0-	-342	-0-	30	1	3141	2	Y	202	215	0		13
							16	4	222	9						
01		3751 X	3399	-0-	-352	-0-	22	1	3134	2	Y	212	213	0		12
							10	4	233	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626																
08		4650 X	4383	-0-	-267	-0-	34	1	4184	2	Y	148	146	0		21
							2	4	163	9						
09		4410 X	4064	-0-	-346	-0-	33	1	3457	2	Y	150	159	0		12
							409	4	165	9						
10		4464 X	4376	-0-	-88	-0-	33	1	4153	2	Y	166	165	0		13
							7	4	183	9						
11		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	33	1	4064	2	Y	170	158	0		25
							4	4	187	9						
12		4402 X	4219	-0-	-183	-0-	37	1	3956	2	Y	187	200	0		12
							20	4	206	9						
01		4371 X	4088	-0-	-283	-0-	27	1	3839	2	Y	191	192	0		11
							12	4	210	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3472 X	2956	-0-	-516	-0-	22 1	2757 2	177 9	176 9	Y	160	158 0		23
09	3270 X	2753	-0-	-517	-0-	22 1	2283 2	178 9	178 9	Y	162	172 0		13
10	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	270 4	2653 2	191 9	191 9	Y	174	173 0		14
11	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	21 1	2530 2	190 9	190 9	Y	173	162 0		25
12	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	23 1	2473 2	213 9	213 9	Y	194	207 0		12
01	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	17 1	2420 2	220 9	220 9	Y	200	200 0		12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
08	3162 X	2533	-0-	-629	-0-	18 1	2326 2	78 9	78 9	Y	71	68 0		23
09	2790 X	2240	-0-	-550	-0-	111 4	2095 2	80 9	80 9	Y	73	74 0		22
10	3472 X	2697	-0-	-775	-0-	46 4	2547 2	107 9	107 9	Y	97	93 0		26
11	3360 X	2500	-0-	-860	-0-	22 1	2356 2	101 9	101 9	Y	92	90 0	1 8	27
12	3472 X	1791	-0-	-1681	-0-	21 4	1715 2	1715 2	1715 2	Y	63	69 0		21
01	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	69 9	2222 2	101 9	101 9	Y	92	85 0		28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	12 1	1558 2	56 9	56 9	Y	51	56 0		17
09	2400 N	1024	-0-	-1376	-0-	74 4	973 2	21 9	21 9	Y	19	30 0		6
10	2387 N	195	-0-	-2192	-0-	21 4	187 2	4 9	4 9	Y	4	9 0		1
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	2 1				Y	-0-	1 0		-0-
12	1054 N	635	-0-	-419	-0-	3 1	618 2	14 9	14 9	Y	13	9 0		4
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 1	261 2	7 9	7 9	Y	6	8 0		2

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	22 1	2776 2	87 9	87 9	Y	79	91 0		26
09	3180 X	2630	-0-	-550	-0-	132 4	2478 2	74 9	74 9	Y	67	73 0		20
10	3782 X	3406	-0-	-376	-0-	23 1	3243 2	107 9	107 9	Y	97	91 0		26
11	3660 X	3013	-0-	-647	-0-	29 1	2865 2	96 9	96 9	Y	87	86 0	1 8	26
12	3782 X	2897	-0-	-885	-0-	27 4	2797 2	12 1	12 1	Y	80	79 0		27
01	3007 X	2548	-0-	-459	-0-	88 9	2450 2	11 1	11 1	Y	79	82 0		24

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	Y	152	156	1	15
09	1890 X	1797	-0-	-93	-0-	167	9	1309	2	Y	146	147	1	14
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	150	4	1622	2	Y	152	139	1	27
11	1890 X	1737	-0-	-153	-0-	170	1	1502	2	Y	140	144	1	23
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	167	9	1733	2	Y	161	162	1	22
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	81	1	1775	2	Y	136	142	1	16
						154	9							
						135	1							
						1	4							
						80	1							
						150	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
08	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	148	1	2277	2	Y	128	131	1	13
09	2730 X	2547	-0-	-183	-0-	141	9	1993	2	Y	132	132	1	13
10	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	181	1	2314	2	Y	128	118	1	23
11	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	228	4	2191	2	Y	121	124	1	20
12	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	162	1	2241	2	Y	124	127	1	17
01	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	141	9	2199	2	Y	120	123	1	14
						71	1							
						133	9							
						117	1							
						1	4							
						59	1							
						132	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	1807	2	Y	401	365	1	73
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	441	9	1815	2	Y	436	415	1	94
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	183	1	2074	2	Y	449	487	1	56
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	114	4	1706	2	Y	341	307	1	90
12	2666 X	2255	-0-	-411	-0-	196	1	1661	2	Y	407	441	1	56
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	494	9	1647	2	Y	373	392	1	37
						141	1							
						4	4							
						146	1							
						448	9							
						182	1							
						2	4							

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			9
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			9
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
08	1988 X	1988 -0- -0- -0-	245 1 1432 2 Y	311 9						283	267 1		51
09	1661 X	1661 -0- -0- -0-	238 1 1095 2 Y	69 4 259 9						235	236 1		50
10	1808 X	1808 -0- -0- -0-	256 1 1279 2 Y	273 9						248	267 1		31
11	1920 X	1443 -0- -477 -0-	187 1 1048 2 Y	3 4 205 9						186	168 1		49
12	2124 X	2124 -0- -0- -0-	186 1 1562 2 Y	376 9						342	344 1		47
01	2109 X	2109 -0- -0- -0-	211 1 1523 2 Y	2 4 373 9						339	352 1		34
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204													
08	2976 X	1636 -0- -1340 -0-	183 1 1185 2 Y	268 9						244	221 1		44
09	1830 X	1555 -0- -275 -0-	168 1 1059 2 Y	67 4 261 9						237	230 1		51
10	1891 X	1611 -0- -280 -0-	179 1 1172 2 Y	260 9						236	258 1		29
11	1830 X	1115 -0- -715 -0-	116 1 828 2 Y	2 4 169 9						154	142 1		41
12	1643 X	1583 -0- -60 -0-	143 1 1152 2 Y	288 9						262	267 1		36
01	2230 N	2230 -0- -0- -0-	211 1 1658 2 Y	3 4 358 9						325	329 1		32
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306													
08	3348 X	2464 -0- -884 -0-	5 1 2394 2 Y	65 9						59	54 0 4 1		1
09	2880 X	2502 -0- -378 -0-	6 1 2342 2 Y	16 4 138 9						125	123 0		3
10	2520 X	2520 -0- -0- -0-	6 1 2372 2 Y	3 4 139 9						126	126 0		3
11	2446 X	2446 -0- -0- -0-	6 1 2299 2 Y	3 4 138 9						125	124 0		4
12	2573 X	2475 -0- -98 -0-	6 1 2336 2 Y	133 9						121	122 0		3
01	2508 N	2508 -0- -0- -0-	7 1 2367 2 Y	134 9						122	122 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378													
08	7750 X	-0- -0- -7750 -0-								Y	-0- 1 0		-0-
09	7500 X	-0- -0- -7500 -0-								Y	-0-		-0-
10	5704 X	-0- -0- -5704 -0-								Y	-0-		-0-
11	5070 X	-0- -0- -5070 -0-								Y	-0-		-0-
12	465 X	-0- -0- -465 -0-								Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		11067 X	8645	-0-	-2422	-0-	10 1	8350 2	215 9	Y	195	192 1			8
							70 4		215 9						
09		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	11 1	10594 2	227 9	Y	206	200 1			14
							142 4		227 9						
10		11067 X	10897	-0-	-170	-0-	18 1	10605 2	226 9	Y	205	208 1			11
							48 4		226 9						
11		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	163 1	9421 2	207 9	Y	188	186 1			13
							91 4		207 9						
12		11346 X	10340	-0-	-1006	-0-	10 1	10096 2	215 9	Y	195	201 1			7
							19 4		215 9						
01		11346 X	7492	-0-	-3854	-0-	4 1	7265 2	156 9	Y	142	145 1			4
							67 4		156 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441															
08		3069 X	2628	-0-	-441	-0-	180 1	2052 2	396 9	Y	360	356 0			13
							396 9		396 9						
09		2970 X	2267	-0-	-703	-0-	186 1	1466 2	235 4	Y	345	348 0			10
							235 4		380 9						
10		3069 X	2401	-0-	-668	-0-	171 1	1938 2	3 4	Y	263	264 0			9
							3 4		289 9						
11		2640 X	2358	-0-	-282	-0-	160 1	1877 2	6 4	Y	286	286 0			9
							6 4		315 9						
12		2728 X	2553	-0-	-175	-0-	172 1	2091 2	290 9	Y	264	265 0			8
							290 9		290 9						
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	139 1	1724 2	1 4	Y	262	261 0			9
							1 4		288 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120															
08		7750 X	7650	-0-	-100	-0-	33 1	7057 2	7 4	Y	503	501 0			18
							7 4		553 9						
09		7470 X	7435	-0-	-35	-0-	31 1	6384 2	472 4	Y	498	500 0			16
							31 1		548 9						
10		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	37 1	7148 2	5 4	Y	527	521 0			22
							5 4		580 9						
11		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	34 1	6912 2	10 4	Y	503	498 0			27
							34 1		553 9						
12		7688 X	7620	-0-	-68	-0-	33 1	6978 2	8 4	Y	546	544 0	1 8		28
							33 1		601 9						
01		7502 X	7453	-0-	-49	-0-	38 1	6823 2	6 4	Y	533	545 0	1 8		15
							38 1		586 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165															
08		4619 X	4030	-0-	-589	-0-	298 1	3395 2	337 9	Y	306	302 0			11
							337 9		337 9						
09		4470 X	3441	-0-	-1029	-0-	306 1	2420 2	388 4	Y	297	299 0			9
							306 1		327 9						
10		4619 X	4015	-0-	-604	-0-	297 1	3371 2	4 4	Y	312	310 0			11
							297 1		343 9						
11		3960 X	3897	-0-	-63	-0-	276 1	3240 2	10 4	Y	337	337 0			11
							276 1		371 9						
12		4030 X	4017	-0-	-13	-0-	281 1	3413 2	323 9	Y	294	296 0			9
							281 1		323 9						
01		4030 X	3934	-0-	-96	-0-	265 1	3291 2	2 4	Y	342	339 0			12
							265 1		376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	172	1	1958	2	Y	285	281	0	11
							314	9							
09		2850 X	2112	-0-	-738	-0-	178	1	1405	2	Y	276	279	0	8
							225	4	304	9					
10		2945 X	2495	-0-	-450	-0-	175	1	1990	2	Y	297	295	0	10
							3	4	327	9					
11		2550 X	2372	-0-	-178	-0-	159	1	1864	2	Y	312	312	0	10
							6	4	343	9					
12		2635 X	2368	-0-	-267	-0-	158	1	1917	2	Y	266	268	0	8
							293	9							
01		2449 X	2126	-0-	-323	-0-	135	1	1680	2	Y	282	280	0	10
							1	4	310	9					

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893															
08		3038 X	293	-0-	-2745	-0-	284	2	2	4	Y	6	9	1	-0-
							7	9							
09		3060 X	11	-0-	-3049	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
11		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
12		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233															
08		6541 X	5975	-0-	-566	-0-	4	1	5805	2	Y	150	146	1	9
							1	4	165	9					
09		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	4	1	5969	2	Y	146	148	1	7
							6	4	161	9					
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	5	1	5944	2	Y	158	155	1	10
							4	4	174	9					
11		5850 X	5532	-0-	-318	-0-	4	1	5304	2	Y	118	121	1	7
							94	4	130	9					
12		6355 X	5550	-0-	-805	-0-	4	1	5390	2	Y	123	127	1	3
							21	4	135	9					
01		6355 X	5397	-0-	-958	-0-	10	1	5071	2	Y	128	127	1	4
							175	4	141	9					

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
08		6820 X	5810	-0-	-1010	-0-	4	1	5626	2	Y	163	160	1	9
							1	4	179	9					
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	4	1	6509	2	Y	180	180	1	9
							7	4	198	9					
10		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	5	1	6490	2	Y	195	191	1	13
							5	4	215	9					
11		6240 X	6135	-0-	-105	-0-	4	1	5800	2	Y	207	207	1	13
							103	4	228	9					
12		6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5	1	5590	2	Y	224	232	1	5
							22	4	246	9					
01		6944 X	5285	-0-	-1659	-0-	9	1	4870	2	Y	216	214	1	7
							168	4	238	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1364 N	969	-0-	-395	-0-	230 1	476 2	Y	237	237 0		1
							2 4	261 9					
09		1050 N	974	-0-	-76	-0-	199 1	518 2	Y	226	226 0		1
							8 4	249 9					
10		1209 N	734	-0-	-475	-0-	208 1	330 2	Y	173	171 0	1 1	2
							6 4	190 9					
11		930 N	603	-0-	-327	-0-	82 1	321 2	Y	180	179 0		3
							2 4	198 9					
12		992 N	405	-0-	-587	-0-	7 1	287 2	Y	98	100 0		1
							3 4	108 9					
01		992 X	449	-0-	-543	-0-	70 1	267 2	Y	99	99 0		1
							3 4	109 9					

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123													
08		1705 X	1486	-0-	-219	-0-	250 1	837 2	Y	360	359 0		2
							3 4	396 9					
09		1650 X	1199	-0-	-451	-0-	173 1	719 2	Y	269	270 0		1
							11 4	296 9					
10		1705 X	1274	-0-	-431	-0-	142 1	748 2	Y	335	332 0	1 1	3
							15 4	369 9					
11		1470 X	922	-0-	-548	-0-	54 1	564 2	Y	273	272 0		4
							4 4	300 9					
12		1519 X	1451	-0-	-68	-0-	10 1	1080 2	Y	318	318 0		4
							11 4	350 9					
01		1488 X	1014	-0-	-474	-0-	68 1	695 2	Y	220	223 0		1
							9 4	242 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976													
08		1860 N	1349	-0-	-511	-0-	121 1	852 2	Y	335	336 0		17
							7 4	369 9					
09		1800 N	1053	-0-	-747	-0-	108 1	657 2	Y	258	268 0		7
							4 4	284 9					
10		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	144 1	1095 2	Y	405	398 0		14
							26 4	446 9					
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	121 1	1022 2	Y	384	386 0		12
							10 4	422 9					
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	197 1	1568 2	Y	681	680 0		13
							10 4	749 9					
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	153 1	1027 2	Y	367	375 0		5
							4 4	404 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050													
08		3255 X	2812	-0-	-443	-0-	202 1	2296 2	Y	285	281 0		11
							314 9						
09		3150 X	2387	-0-	-763	-0-	205 1	1622 2	Y	273	276 0		8
							260 4	300 9					
10		3255 X	2890	-0-	-365	-0-	207 1	2351 2	Y	299	297 0		10
							3 4	329 9					
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	196 1	2305 2	Y	331	330 0		11
							7 4	364 9					
12		2821 X	2659	-0-	-162	-0-	180 1	2193 2	Y	260	263 0		8
							286 9						
01		2821 X	2633	-0-	-188	-0-	171 1	2127 2	Y	304	302 0		10
							1 4	334 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
STUMBERG RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 267828		COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8297 - 13128
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	1808	-0-	-486	-0-	123 1	1401 2	Y	258	255 0		10
09	2100 N	1655	-0-	-445	-0-	284 9	1059 2	Y	265	267 0		8
10	2015 N	1418	-0-	-597	-0-	134 1	292 9					
11	1740 N	1413	-0-	-327	-0-	170 4	1093 2	Y	207	208 0		7
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	96 1	228 9					
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1 4	1069 2	Y	227	227 0		7
						3 4	250 9					
						108 1	1312 2	Y	231	231 0		7
						254 9						
						131 1	1623 2	Y	345	340 0		12
						1 4	380 9					
STUMBERG RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 267831		COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8475 - 13277
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	120 1	1367 2	Y	290	285 0		11
09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	319 9	989 2	Y	285	287 0		9
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	125 1	314 9					
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	158 4	1438 2	Y	313	311 0		11
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	127 1	344 9					
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	2 4	1375 2	Y	337	337 0		11
						117 1	371 9					
						4 4	2308 2	Y	468	465 0		14
						190 1						
						515 9	1295 2	Y	317	320 0		11
						104 1	349 9					
						1 4						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		35H	RRCID -> 267842		COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8559 - 15042
08	4278 X	3809	-0-	-469	-0-	17 1	3627 2	Y	146	146 0		5
09	4140 X	3649	-0-	-491	-0-	4 4	161 9					
10	4278 X	4229	-0-	-49	-0-	16 1	3236 2	Y	144	144 0		5
11	4080 X	4074	-0-	-6	-0-	239 4	158 9					
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	21 1	4020 2	Y	168	166 0		7
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	3 4	185 9					
						19 1	3851 2	Y	180	177 0		10
						6 4	198 9					
						18 1	3695 2	Y	226	224 0		12
						4 4	249 9					
						27 1	4796 2	Y	292	296 0		8
						5 4	321 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		36H	RRCID -> 267890		COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076
08	8029 X	7897	-0-	-132	-0-	35 1	7472 2	Y	348	348 0		12
09	7770 X	7427	-0-	-343	-0-	7 4	383 9					
10	8029 X	7233	-0-	-796	-0-	32 1	6542 2	Y	336	337 0		11
11	7710 X	6936	-0-	-774	-0-	483 4	370 9					
12	7967 X	7336	-0-	-631	-0-	35 1	6829 2	Y	331	328 0		14
01	7905 X	5790	-0-	-2115	-0-	5 4	364 9					
						32 1	6550 2	Y	313	310 0		17
						10 4	344 9					
						33 1	6906 2	Y	354	353 0		18
						8 4	389 9					
						30 1	5448 2	Y	279	289 0		8
						5 4	307 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	16 1	3473 2	Y	172	171 0		6
							3 4	189 9					
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	15 1	3019 2	Y	164	165 0		5
							223 4	180 9					
10		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	18 1	3428 2	Y	176	174 0		7
							2 4	194 9					
11		3570 X	3346	-0-	-224	-0-	15 1	3150 2	Y	160	158 0		9
							5 4	176 9					
12		3689 X	3408	-0-	-281	-0-	15 1	3198 2	Y	174	174 0		9
							4 4	191 9					
01		3689 X	3382	-0-	-307	-0-	18 1	3172 2	Y	172	176 0		5
							3 4	189 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	25 1	5210 2	Y	373	372 0		13
							5 4	410 9					
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	23 1	4738 2	Y	372	373 0		12
							350 4	409 9					
10		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	27 1	5220 2	Y	387	383 0		16
							4 4	426 9					
11		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	25 1	5068 2	Y	371	367 0		20
							7 4	408 9					
12		5704 X	5664	-0-	-40	-0-	25 1	5185 2	Y	407	406 0		21
							6 4	448 9					
01		5704 X	5678	-0-	-26	-0-	29 1	5194 2	Y	409	417 0	1 8	12
							5 4	450 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
08		3534 X	2930	-0-	-604	-0-	13 1	2770 2	Y	131	131 0		5
							3 4	144 9					
09		3420 X	2707	-0-	-713	-0-	12 1	2384 2	Y	123	124 0		4
							176 4	135 9					
10		3534 X	2937	-0-	-597	-0-	14 1	2771 2	Y	136	134 0		6
							2 4	150 9					
11		3360 X	3034	-0-	-326	-0-	14 1	2864 2	Y	138	137 0		7
							4 4	152 9					
12		3131 X	3039	-0-	-92	-0-	14 1	2858 2	Y	149	148 0		8
							3 4	164 9					
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	16 1	2812 2	Y	145	149 0		4
							3 4	160 9					

WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
08		9579 X	8694	-0-	-885	-0-	6 1	8435 2	Y	229	224 1		13
							1 4	252 9					
09		9270 X	8685	-0-	-585	-0-	6 1	8430 2	Y	219	221 1		11
							8 4	241 9					
10		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	7 1	9338 2	Y	262	256 1		17
							7 4	288 9					
11		8670 X	8646	-0-	-24	-0-	6 1	8232 2	Y	238	240 1		15
							146 4	262 9					
12		8990 X	8512	-0-	-478	-0-	7 1	8152 2	Y	292	300 1		7
							32 4	321 9					
01		8990 X	8030	-0-	-960	-0-	14 1	7435 2	Y	295	292 1		10
							256 4	325 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		7688 X	2913	-0-	-4775	-0-	107	1	2487	2	Y	290	306	0			13
							319	9									
09		7440 X	6655	-0-	-785	-0-	174	1	5549	2	Y	661	635	0			39
							205	4	727	9							
10		7688 X	4590	-0-	-3098	-0-	232	1	3864	2	Y	448	463	0			24
							1	4	493	9							
11		5610 X	3803	-0-	-1807	-0-	289	1	3097	2	Y	378	374	0			28
							1	4	416	9							
12		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	347	1	6237	2	Y	771	740	0	1	8	58
							848	9									
01		6882 X	5020	-0-	-1862	-0-	272	1	4164	2	Y	527	510	0	1	8	74
							4	4	580	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299																	

08		6882 X	5118	-0-	-1764	-0-	128	1	4481	2	Y	463	465	0			21
							509	9									
09		6660 X	5872	-0-	-788	-0-	157	1	4957	2	Y	523	513	0			31
							183	4	575	9							
10		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	237	1	5026	2	Y	517	520	0			28
							1	4	569	9							
11		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	2	Y	525	515	0			38
							2	4	578	9							
12		6076 X	5532	-0-	-544	-0-	267	1	4698	2	Y	515	514	0			39
							567	9									
01		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	315	1	5490	2	Y	614	566	0	1	8	86
							5	4	675	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321																	

08		5487 X	4483	-0-	-1004	-0-	127	1	3942	2	Y	376	378	0			17
							414	9									
09		5310 X	4367	-0-	-943	-0-	134	1	3700	2	Y	360	356	0			21
							137	4	396	9							
10		4805 X	4801	-0-	-4	-0-	230	1	4138	2	Y	393	393	0			21
							1	4	432	9							
11		4650 X	4202	-0-	-448	-0-	260	1	3552	2	Y	354	349	0			26
							1	4	389	9							
12		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	303	1	5546	2	Y	561	544	0			43
							617	9									
01		4526 X	4430	-0-	-96	-0-	252	1	3750	2	Y	386	375	0			54
							3	4	425	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																	

08		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	34	1	3462	2	Y	163	152	0	10	1	5
							6	4	179	9							
09		3390 X	2941	-0-	-449	-0-	18	1	2750	2	Y	142	143	0			4
							17	4	156	9							
10		4278 X	3033	-0-	-1245	-0-	25	1	2838	2	Y	149	150	0			3
							6	4	164	9							
11		3570 X	1828	-0-	-1742	-0-	30	1	1703	2	Y	85	86	0			2
							1	4	94	9							
12		3689 X	77	-0-	-3612	-0-	2	1	71	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	652 1	55 2		Y	6	6 0		1
						7 9							
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	84 1	24 2		Y	3	4 0		-0-
						5 4							
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	1 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	126 1	87 2		Y	13	11 0		2
						14 9							
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	78 2		Y	12	13 0		1
						13 9							
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		Y	2	3 0		-0-
						2 9							

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

08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	608 1	1170 2		Y	170	172 0		16
						9 4	187 9						
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	610 1	965 2		Y	287	272 0		31
						186 4	316 9						
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	288 1	1337 2		Y	328	323 0		36
						3 4	361 9						
11	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	294 1	1250 2		Y	312	303 0		45
						6 4	343 9						
12	2139 N	1782	-0-	-357	-0-	92 1	1304 2		Y	351	367 0		29
						386 9							
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	26 1	672 2		Y	134	143 0		20
						147 9							

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

08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 1			Y	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	690 1	5 2		Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9						
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 1			Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	187 1	69 2		Y	7	6 0		1
						8 9							
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	41 1	2 2		Y	-0-	1 0		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		Y	1	1 0		-0-
						1 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

08	3317 X	2065	-0-	-1252	-0-	19 1	1945 2		Y	89	83 0	5 1	3
						3 4	98 9						
09	3210 X	1727	-0-	-1483	-0-	11 1	1618 2		Y	80	81 0		2
						10 4	88 9						
10	2294 X	1847	-0-	-447	-0-	15 1	1730 2		Y	89	89 0		2
						4 4	98 9						
11	2220 X	1334	-0-	-886	-0-	22 1	1245 2		Y	60	61 0		1
						1 4	66 9						
12	2077 X	338	-0-	-1739	-0-	8 1	310 2		Y	17	17 0		1
						1 4	19 9						
01	2077 X	1331	-0-	-746	-0-	21 1	1236 2		Y	67	65 0		3
						74 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		3565 X	2972	-0-	-593	-0-	26 1	2633 2	309 9	309 9	Y	281	263 0	17 1	8
							4 4	309 9							
09		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	16 1	2461 2	318 9	318 9	Y	289	289 0		8
							15 4	318 9							
10		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	23 1	2624 2	257 9	257 9	Y	234	237 0		5
							6 4	257 9							
11		3000 X	1877	-0-	-1123	-0-	30 1	1713 2	133 9	133 9	Y	121	123 0		3
							1 4	133 9							
12		3100 X	248	-0-	-2852	-0-	6 1	222 2	19 9	19 9	Y	17	19 0		1
							1 4	19 9							
01		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	61 1	3633 2	319 9	319 9	Y	290	277 0	1 8	13
							1 4	319 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827															
08		4185 X	2744	-0-	-1441	-0-	25 1	2580 2	135 9	135 9	Y	123	114 0	7 1	4
							4 4	135 9							
09		3600 X	2191	-0-	-1409	-0-	13 1	2047 2	118 9	118 9	Y	107	108 0		3
							13 4	118 9							
10		3069 X	2654	-0-	-415	-0-	22 1	2480 2	146 9	146 9	Y	133	133 0		3
							6 4	146 9							
11		2970 X	1777	-0-	-1193	-0-	29 1	1655 2	92 9	92 9	Y	84	85 0		2
							1 4	92 9							
12		2759 X	300	-0-	-2459	-0-	7 1	274 2	18 9	18 9	Y	16	17 0		1
							1 4	18 9							
01		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	63 1	3767 2	239 9	239 9	Y	217	208 0	1 8	9
							1 4	239 9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010															
08		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	17 1	1758 2	79 9	79 9	Y	72	68 0	4 1	2
							3 4	79 9							
09		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	11 1	1731 2	87 9	87 9	Y	79	79 0		2
							11 4	87 9							
10		2170 X	1782	-0-	-388	-0-	15 1	1677 2	86 9	86 9	Y	78	78 0		2
							4 4	86 9							
11		2070 X	882	-0-	-1188	-0-	14 1	828 2	40 9	40 9	Y	36	37 0		1
							40 9								
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01		0 N	-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 CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	15 1	1524 2	Y	87	81 0	5 1	3
							2 4	96 9					
09		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	7 1	1099 2	Y	68	69 0		2
							7 4	75 9					
10		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	13 1	1409 2	Y	89	89 0		2
							3 4	98 9					
11		1590 X	1546	-0-	-44	-0-	25 1	1425 2	Y	86	86 0		2
							1 4	95 9					
12		1643 X	28	-0-	-1615	-0-	1 1	26 2	Y	1	3 0		-0-
							1 9						
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
08		7874 X	1828	-0-	-6046	-0-	1 1	1796 2	Y	28	28 1		2
							31 9						
09		4920 X	2075	-0-	-2845	-0-	1 1	2040 2	Y	29	30 1		1
							2 4	32 9					
10		4898 X	1857	-0-	-3041	-0-	1 1	1823 2	Y	29	28 1		2
							1 4	32 9					
11		4200 X	1638	-0-	-2562	-0-	1 1	1583 2	Y	24	24 1		2
							28 4	26 9					
12		4340 X	4260	-0-	-80	-0-	3 1	4167 2	Y	66	66 1		2
							17 4	73 9					
01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6 1	3067 2	Y	54	54 1		2
							106 4	59 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756													
08		1798 N	1379	-0-	-419	-0-	326 1	897 2	Y	142	144 0		14
							156 9						
09		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	317 1	768 2	Y	141	132 0		23
							60 4	155 9					
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	312 1	851 2	Y	140	148 0		15
							154 9						
11		1320 N	1128	-0-	-192	-0-	311 1	671 2	Y	123	122 0		16
							11 4	135 9					
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	302 1	1184 2	Y	236	224 0		28
							260 9						
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	312 1	1426 2	Y	332	314 0		46
							365 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													
08		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	345 1	1931 2	Y	249	258 0		25
							274 9						
09		3150 X	2492	-0-	-658	-0-	340 1	1732 2	Y	259	242 0		42
							135 4	285 9					
10		3255 X	2431	-0-	-824	-0-	340 1	1823 2	Y	244	260 0		26
							268 9						
11		3150 X	2039	-0-	-1111	-0-	330 1	1447 2	Y	216	214 0		28
							24 4	238 9					
12		2759 X	1580	-0-	-1179	-0-	313 1	1099 2	Y	153	163 0		18
							168 9						
01		2573 X	270	-0-	-2303	-0-	270 1		Y	-0-	18 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	2740	-0-	-1476	-0-	231	1	2299	2	Y	191	197	0	19
						210	9							
09	4080 X	2871	-0-	-1209	-0-	237	1	2224	2	Y	215	199	0	35
						173	4	237	9					
10	4216 X	2986	-0-	-1230	-0-	237	1	2510	2	Y	217	229	0	23
						239	9							
11	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	236	1	2303	2	Y	222	216	0	29
						38	4	244	9					
12	2976 X	1677	-0-	-1299	-0-	186	1	1358	2	Y	121	136	0	14
						133	9							
01	2976 X	583	-0-	-2393	-0-	190	1	353	2	Y	36	45	0	5
						40	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	311	1	4098	2	Y	238	241	0	24
						262	9							
09	4740 X	3952	-0-	-788	-0-	303	1	3167	2	Y	214	203	0	35
						247	4	235	9					
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	339	1	4670	2	Y	283	288	0	30
						311	9							
11	4740 X	4119	-0-	-621	-0-	309	1	3492	2	Y	236	235	0	31
						58	4	260	9					
12	4681 X	2909	-0-	-1772	-0-	282	1	2458	2	Y	154	167	0	18
						169	9							
01	4681 X	3085	-0-	-1596	-0-	263	1	2618	2	Y	185	178	0	25
						204	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	221	1	2	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	1			Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	1	7	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
08	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	311	1	1811	2	Y	263	272	0	27
						289	9							
09	2700 X	1259	-0-	-1441	-0-	260	1	791	2	Y	133	138	0	22
						62	4	146	9					
10	2790 X	1158	-0-	-1632	-0-	273	1	760	2	Y	114	124	0	12
						125	9							
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	309	1	2073	2	Y	348	315	0	45
						34	4	383	9					
12	2573 X	1595	-0-	-978	-0-	245	1	1152	2	Y	180	204	0	21
						198	9							
01	2418 X	652	-0-	-1766	-0-	251	1	336	2	Y	59	72	0	8
						65	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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 CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
08	11532	X	1269	-0-	-10263	-0-	293	1	682	2	Y	267	252	0	24
							294	9							
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	214	1	1193	2	Y	478	466	0	36
							3	4	526	9					
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	179	1	994	2	Y	419	428	0	27
							1	4	461	9					
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	218	1	1191	2	Y	458	458	0	27
							1	4	504	9					
12	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	165	1	1057	2	Y	410	419	0	18
							451	9							
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	191	1	1612	2	Y	454	439	0	33
							499	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	7223 X	2062	-0-	-5161	-0-	225 1 139 9	1698 2	Y	126	124 0	11		
09	2130 X	1858	-0-	-272	-0-	169 1 4 4	1555 2	Y	118	120 0	9		
10	2170 X	2082	-0-	-88	-0-	143 1 2 4	1782 2	Y	141	141 0	9		
11	2100 X	1601	-0-	-499	-0-	167 1 1 4	1326 2	Y	97	100 0	6		
12	2170 X	739	-0-	-1431	-0-	178 1 42 9	519 2	Y	38	42 0	2		
01	2077 X	440	-0-	-1637	-0-	180 1 96 9	164 2	Y	87	83 0	6		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	187 1 308 9	1307 2	Y	280	276 0	25		
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	135 1 3 4	1124 2	Y	246	253 0	18		
10	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	113 1 1 4	1163 2	Y	270	270 0	18		
11	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	152 1 1 4	909 2	Y	190	197 0	11		
12	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	168 1 165 9	705 2	Y	150	154 0	7		
01	1798 X	1370	-0-	-428	-0-	170 1 501 9	699 2	Y	455	429 0	33		

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
08	3968 X	3628	-0-	-340	-0-	249 1 37 9	3342 2	N	34		214		
09	3840 X	3622	-0-	-218	-0-	263 1 26 9	3333 2	N	24	172 1	66		
10	3968 X	3934	-0-	-34	-0-	305 1 45 9	3584 2	N	41		107		
11	3840 X	3510	-0-	-330	-0-	293 1 30 9	3187 2	N	27		134		
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	321 1 54 9	4182 2	N	49		183		
01	3751 X	3431	-0-	-320	-0-	280 1 52 9	3099 2	N	47		230		

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
08	9672 X	4877	-0-	-4795	-0-	1246 1 543 4	2992 2	Y	87	175 1	255		
09	8100 X	7205	-0-	-895	-0-	2383 1 63 4	4628 2	Y	119	172 1	202		
10	8370 X	5312	-0-	-3058	-0-	1785 1 309 4	3141 2	Y	70		272		
11	8100 X	5916	-0-	-2184	-0-	1477 1 3358 4	945 2	Y	124	171 1	225		
12	7440 X	5931	-0-	-1509	-0-	2159 1 66 4	3568 2	Y	125	160 1	190		
01	7440 X	7244	-0-	-196	-0-	928 1 122 9	6194 4	Y	111		301		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		5735 X	5022	-0-	-713	-0-	336 1	4513 2	N	157	359 1	96
							173 9					
09		5550 X	4625	-0-	-925	-0-	324 1	4115 2	N	169		265
							186 9					
10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	454 1	5337 2	N	183	183 1	265
							201 9					
11		5550 X	4960	-0-	-590	-0-	404 1	4391 2	N	150	178 1	237
							165 9					
12		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	428 1	5565 2	N	196	186 1	247
							216 9					
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	415 1	4596 2	N	183	185 1	245
							201 9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735												

08		2604 X	2259	-0-	-345	-0-	83 1	1975 2	Y	183	187 1	45
							201 9					
09		2250 X	1613	-0-	-637	-0-	72 1	1363 2	Y	161	177 1	29
							1 4	177 9				
10		2325 X	1767	-0-	-558	-0-	72 1	1518 2	Y	161	152 1	38
							177 9					
11		2190 X	1926	-0-	-264	-0-	104 1	1607 2	Y	194	188 1	44
							2 4	213 9				
12		2263 X	1686	-0-	-577	-0-	122 1	1353 2	Y	192	152 1	2 8 82
							211 9					
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	182 1	892 2	Y	121	161 1	1 8 41
							133 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347												

08		7564 X	7195	-0-	-369	-0-	39 1	6645 2	Y	462	467 0	12
							3 4	508 9				
09		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	41 1	5223 2	Y	468	470 0	10
							1524 4	515 9				
10		7502 X	7315	-0-	-187	-0-	42 1	6753 2	Y	467	459 0	18
							6 4	514 9				
11		7170 X	6912	-0-	-258	-0-	40 1	6363 2	Y	461	463 0	16
							2 4	507 9				
12		7533 X	6389	-0-	-1144	-0-	38 1	5862 2	Y	441	439 0	18
							4 4	485 9				
01		7533 X	6439	-0-	-1094	-0-	33 1	5920 2	Y	440	443 0	15
							2 4	484 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158												

08		5487 X	4992	-0-	-495	-0-	28 1	4765 2	Y	179	181 0	4
							2 4	197 9				
09		5100 X	2781	-0-	-2319	-0-	16 1	2055 2	Y	100	102 0	2
							600 4	110 9				
10		5084 X	4810	-0-	-274	-0-	29 1	4588 2	Y	172	167 0	7
							4 4	189 9				
11		4920 X	3957	-0-	-963	-0-	24 1	3746 2	Y	169	170 0	6
							1 4	186 9				
12		5084 X	4271	-0-	-813	-0-	26 1	3953 2	Y	263	258 0	11
							3 4	289 9				
01		4991 X	4140	-0-	-851	-0-	21 1	3842 2	Y	251	254 0	8
							1 4	276 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9858 X	8880	-0-	-978	-0-	48 1 4 4	Y	524	530 0		13
09	9540 X	8592	-0-	-948	-0-	49 1 1804 4	Y	507	509 0		11
10	9858 X	8925	-0-	-933	-0-	52 1 7 4	Y	524	515 0		20
11	8790 X	8479	-0-	-311	-0-	50 1 2 4	Y	431	436 0		15
12	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	54 1 5 4	Y	445	442 0		18
01	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	47 1 3 4	Y	450	453 0		15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	5425 X	5202	-0-	-223	-0-	29 1 2 4	Y	190	192 0		5
09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	32 1 1162 4	Y	196	197 0		4
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	34 1 5 4	Y	205	201 0		8
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	Y	198	199 0		7
12	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	34 1 3 4	Y	215	213 0		9
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	Y	232	233 0		8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	Y	282	285 0		7
09	5220 X	5071	-0-	-149	-0-	29 1 1074 4	Y	263	264 0		6
10	5518 X	5191	-0-	-327	-0-	30 1 4 4	Y	267	263 0		10
11	5340 X	5030	-0-	-310	-0-	30 1 1 4	Y	265	266 0		9
12	5518 X	5232	-0-	-286	-0-	32 1 3 4	Y	260	258 0		11
01	5456 X	5276	-0-	-180	-0-	28 1 2 4	Y	259	261 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3782 X	1524	-0-	-2258	-0-	241	1	1255	2	Y	25	28	1	3
						28	9							
09	3360 X	2024	-0-	-1336	-0-	124	1	1666	2	Y	39	38	1	4
						191	4		43					
10	3100 X	1154	-0-	-1946	-0-	187	1	947	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
11	3000 X	1826	-0-	-1174	-0-	81	1	1706	2	Y	35	32	1	6
						39	9							
12	2542 X	2013	-0-	-529	-0-	118	1	1854	2	Y	36	37	1	5
						1	4		40					
01	2077 X	1050	-0-	-1027	-0-	56	1	973	2	Y	19	22	1	2
						21	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														

08	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	22	1	3708	2	Y	258	261	0	6
						2	4		284					
09	4110 X	3941	-0-	-169	-0-	22	1	2818	2	Y	254	254	0	6
						822	4		279					
10	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	24	1	3836	2	Y	265	261	0	10
						3	4		292					
11	4080 X	3833	-0-	-247	-0-	22	1	3527	2	Y	257	258	0	9
						1	4		283					
12	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	22	1	3443	2	Y	263	261	0	11
						2	4		289					
01	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	20	1	3510	2	Y	265	267	0	9
						1	4		292					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														

08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	238	239	1	58
						262	9							
09	1500 X	1220	-0-	-280	-0-	55	1	949	2	Y	195	218	1	35
						1	4		215					
10	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	89	1	1228	2	Y	227	208	1	54
						250	9							
11	1740 X	1168	-0-	-572	-0-	117	1	853	2	Y	179	192	1	41
						1	4		197					
12	1798 X	970	-0-	-828	-0-	152	1	643	2	Y	159	130	1	68
						175	9						2 8	
01	1798 X	1032	-0-	-766	-0-	147	1	702	2	Y	166	176	1	56
						183	9						2 8	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														

08	2418 X	2330	-0-	-88	-0-	105	1	2136	2	Y	81	83	1	8
						89	9							
09	2130 X	1783	-0-	-347	-0-	120	1	1429	2	Y	64	66	1	6
						164	4		70					
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	85	76	1	15
						94	9							
11	2250 X	1246	-0-	-1004	-0-	46	1	1153	2	Y	43	51	1	7
						47	9							
12	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	103	1	1474	2	Y	56	55	1	8
						1	4		62					
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	107	1	2706	2	Y	100	96	1	12
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	138 1	1145 2	Y	76	78 1		8
							84 9						
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	169 1	1033 2	Y	81	81 1		8
							118 4						
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	162 1	1323 2	Y	87	79 1		16
							96 9						
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68 1	1326 2	Y	86	88 1		14
							95 9						
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94 1	1822 2	Y	119	117 1		16
							1 4						
01		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	57 1	1573 2	Y	102	106 1		12
							112 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196													

08		3038 X	2390	-0-	-648	-0-	135 1	1843 2	Y	126	138 1		68
							273 4						
09		2880 X	2580	-0-	-300	-0-	79 1	1473 2	Y	110	114 1		64
							907 4						
10		2976 X	989	-0-	-1987	-0-	168 1	653 2	Y	49	74 1		39
							114 4						
11		2550 X	1582	-0-	-968	-0-	221 1	1262 2	Y	85	73 1		51
							5 4						
12		2666 X	1407	-0-	-1259	-0-	232 1	1099 2	Y	69	74 1		46
							76 9						
01		2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	205 1	1287 2	Y	82	85 1		43
							1 4						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													

08		4185 X	3818	-0-	-367	-0-	262 1	3043 2	Y	465	461 0		41
							1 4						
09		4140 X	4009	-0-	-131	-0-	196 1	3245 2	Y	508	511 0		38
							9 4						
10		4278 X	4007	-0-	-271	-0-	166 1	3249 2	Y	535	538 0		35
							3 4						
11		4140 X	4034	-0-	-106	-0-	166 1	3318 2	Y	498	503 0		30
							2 4						
12		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	162 1	3608 2	Y	545	551 0		24
							600 9						
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	195 1	3525 2	Y	524	510 0		38
							576 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280													

08		2914 X	2784	-0-	-130	-0-	199 1	2109 2	Y	148	161 1		80
							313 4						
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	117 1	1738 2	Y	135	137 1		78
							1071 4						
10		3162 X	2952	-0-	-210	-0-	175 1	2205 2	Y	171	113 1		136
							384 4						
11		3060 X	2803	-0-	-257	-0-	156 1	2451 2	Y	170	204 1		102
							9 4						
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158 1	2833 2	Y	184	164 1		122
							202 9						
01		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	162 1	2757 2	Y	181	208 1		95
							1 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	6572 X	5928	-0-	-644	-0-	33 1	538 9	5357 2	Y	489	468 0	68	
09	6420 X	5776	-0-	-644	-0-	34 1	684 4	4537 2	Y	474	479 0	63	
10	6634 X	6332	-0-	-302	-0-	34 1	2 4	5709 2	Y	534	555 0	42	
11	6420 X	6153	-0-	-267	-0-	30 1	47 4	587 9	Y	497	494 0	45	
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	5529 2	Y	523	527 0	41	
01	5983 X	5371	-0-	-612	-0-	32 1	480 9	5618 2	Y	436	435 0	42	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	36 1	334 9	5887 2	Y	304	290 0	42	
09	5880 X	5848	-0-	-32	-0-	36 1	721 4	4777 2	Y	285	289 0	38	
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	34 1	34 1	5718 2	Y	303	317 0	24	
11	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	30 1	2 4	333 9	Y	278	277 0	25	
12	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	29 1	47 4	5447 2	Y	312	312 0	25	
01	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	29 1	1 4	306 9	Y	321	315 0	31	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-		-0-	
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-		-0-	
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-		-0-	
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	354 1	185 9	1810 2	Y	168	160 0	23	
09	2550 X	1989	-0-	-561	-0-	247 1	207 4	1373 2	Y	147	151 0	19	
10	2697 X	2347	-0-	-350	-0-	258 1	1 4	162 9	Y	181	186 0	14	
11	2610 X	2259	-0-	-351	-0-	239 1	16 4	1889 2	Y	167	166 0	15	
12	2697 X	2269	-0-	-428	-0-	251 1	207 9	199 9	Y	188	188 0	15	
01	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	227 1	173 9	184 9	Y	157	157 0	15	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373													
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		-0-	
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	767 1	46 2	Y	6	8 0	1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	845 1	16 2	Y	2	3 0	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	995 1	12 2	Y	2	2 0	-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 1		Y	-0-		-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 1		Y	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 1	1 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096

08	3007 N	2667	-0-	-340	-0-	113 1	2043 2	Y	189	220 1	103
09	2730 N	2254	-0-	-476	-0-	303 4	208 9	Y	128	157 1	74
10	3007 N	2132	-0-	-875	-0-	114 1	1237 2	Y	159	106 1	127
11	2580 N	1842	-0-	-738	-0-	762 4	141 9	Y	142	183 1	86
12	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	148 1	1541 2	Y	159	140 1	105
01	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	268 4	175 9	Y	158	180 1	83
						126 1	1810 2	Y			
						1 4	174 9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

08	2945 X	2281	-0-	-664	-0-	309 1	1740 2	Y	211	211 0	19
09	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	232 9	1954 2	Y	242	243 0	18
10	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	173 1	266 9	Y	250	252 0	16
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	5 4	1917 2	Y	238	240 0	14
12	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	136 1	275 9	Y	241	244 0	11
01	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	2 4	1997 2	Y	233	227 0	17
						134 1	262 9				
						1 4	2006 2	Y			
						143 1					
						265 9					
						151 1	1979 2	Y			
						256 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

08	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	207 1	1972 2	Y	281	275 0	25
09	2790 X	1951	-0-	-839	-0-	1 4	309 9	Y	224	232 0	17
10	2387 X	1797	-0-	-590	-0-	161 1	1540 2	Y	218	221 0	14
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	4 4	246 9	Y	370	362 0	22
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	133 1	1423 2	Y	387	392 0	17
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	1 4	240 9	Y	417	404 0	30
						158 1	2649 2	Y			
						2 4	407 9				
						170 1	2754 2	Y			
						426 9					
						180 1	2842 2	Y			
						459 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
08		5456 X	4455	-0-	-1001	-0-	50	1	3991	2	Y	376	378	0	17
							414	9							
09		5280 X	4283	-0-	-997	-0-	43	1	3711	2	Y	356	352	0	21
							137	4	392	9					
10		4805 X	4659	-0-	-146	-0-	65	1	4164	2	Y	390	390	0	21
							1	4	429	9					
11		4650 X	3529	-0-	-1121	-0-	70	1	3121	2	Y	306	305	0	22
							1	4	337	9					
12		4588 X	4459	-0-	-129	-0-	212	1	3827	2	Y	382	375	0	29
							420	9							
01		4464 X	3953	-0-	-511	-0-	186	1	3386	2	Y	344	325	0	48
							3	4	378	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400															
08		4681 X	3926	-0-	-755	-0-	106	1	3557	2	Y	239	240	0	11
							263	9							
09		4470 X	4141	-0-	-329	-0-	121	1	3613	2	Y	248	244	0	15
							134	4	273	9					
10		4185 X	4119	-0-	-66	-0-	184	1	3666	2	Y	244	246	0	13
							1	4	268	9					
11		4050 X	3644	-0-	-406	-0-	230	1	3169	2	Y	222	219	0	16
							1	4	244	9					
12		4278 X	3837	-0-	-441	-0-	195	1	3378	2	Y	240	238	0	18
							264	9							
01		4278 X	4016	-0-	-262	-0-	217	1	3514	2	Y	256	238	0	36
							3	4	282	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838															
08		2418 X	2100	-0-	-318	-0-	130	1	1647	2	Y	72	75	1	39
							244	4	79	9					
09		2340 X	2180	-0-	-160	-0-	78	1	1259	2	Y	61	65	1	35
							776	4	67	9					
10		2046 X	1439	-0-	-607	-0-	114	1	1079	2	Y	53	46	1	42
							188	4	58	9					
11		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	103	1	1944	2	Y	84	75	1	51
							7	4	92	9					
12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2156	2	Y	87	80	1	58
							96	9							
01		2263 X	2020	-0-	-243	-0-	99	1	1836	2	Y	76	94	1	40
							1	4	84	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406															
08		2852 X	2011	-0-	-841	-0-	103	1	1799	2	Y	99	100	0	4
							109	9							
09		2760 X	1916	-0-	-844	-0-	121	1	1634	2	Y	92	91	0	5
							60	4	101	9					
10		2356 X	2042	-0-	-314	-0-	191	1	1745	2	Y	96	96	0	5
							106	9							
11		2010 X	1832	-0-	-178	-0-	246	1	1490	2	Y	86	85	0	6
							1	4	95	9					
12		2046 X	1624	-0-	-422	-0-	104	1	1428	2	Y	84	84	0	6
							92	9							
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	182	1	1272	2	Y	77	72	0	11
							1	4	85	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	4340 X	3617	-0-	-723	-0-	108	1	3222	2	Y	261	262 0	12
						287	9						
09	4200 X	3546	-0-	-654	-0-	120	1	3038	2	Y	251	248 0	15
						112	4	276	9				
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	193	1	3480	2	Y	280	280 0	15
						1	4	308	9				
11	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	251	1	3151	2	Y	265	261 0	19
						1	4	292	9				
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	197	1	3374	2	Y	290	287 0	22
						319	9						
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	226	1	3587	2	Y	314	292 0	44
						3	4	345	9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651													

08	1333 X	918	-0-	-415	-0-	192	1	674	2	Y	47	35 1	20
						52	9						
09	930 X	388	-0-	-542	-0-	205	1	172	2	Y	10	21 1	9
						11	9						
10	961 X	161	-0-	-800	-0-	159	1	2	2	Y	-0-	9 1	-0-
11	930 X	76	-0-	-854	-0-	74	1	2	2	Y	-0-		-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900													

08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	266	1	2193	2	Y	109	131 1	47
						120	9						
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	261	1	2151	2	Y	81	56 1	72
						89	9						
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	245	1	2910	2	Y	112	112 1	72
						123	9						
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	142	1	3018	2	Y	129	120 1	81
						142	9						
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	34	1	2493	2	Y	111	152 1	40
						122	9						
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	39	1	2723	2	Y	127	110 1	57
						4	4	140	9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219													

08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	203	1	888	2	Y	68	69 1	29
						75	9						
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	208	1	1426	2	Y	92	40 1	81
						101	9						
10	1085 N	253	-0-	-832	-0-	160	1	86	2	Y	6	83 1	4
						7	9						
11	1140 N	68	-0-	-1072	-0-	68	1			Y	-0-	4 1	-0-
12	1426 N	107	-0-	-1319	-0-	2	1	96	2	Y	8	5 1	3
						9	9						
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	30	19 1	14
						1	4	33	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1364 X	1130	-0-	-234	-0-	195 1	627 2	Y	278	273 0		9
							2 4	306 9					
09		1320 X	696	-0-	-624	-0-	240 1	276 2	Y	149	154 0		4
							16 4	164 9					
10		1240 X	1012	-0-	-228	-0-	490 1	345 2	Y	160	163 0		1
							1 4	176 9					
11		1200 X	636	-0-	-564	-0-	397 1	158 2	Y	74	75 0		-0-
							81 9						
12		1240 X	763	-0-	-477	-0-	434 1	233 2	Y	87	39 0	46 1	2
							96 9						
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	407 1	1581 2	Y	564	562 1		4
							620 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540													

08		2325 X	2090	-0-	-235	-0-	241 1	1686 2	Y	148	166 1		64
							163 9						
09		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	231 1	2139 2	Y	159	83 1		140
							175 9						
10		2232 X	1852	-0-	-380	-0-	184 1	1538 2	Y	118	183 1		75
							130 9						
11		2100 X	1511	-0-	-589	-0-	86 1	1304 2	Y	110	116 1		69
							121 9						
12		2635 X	1575	-0-	-1060	-0-	19 1	1418 2	Y	125	149 1		45
							138 9						
01		2635 X	1732	-0-	-903	-0-	22 1	1552 2	Y	142	123 1		64
							2 4	156 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													

08		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	361 1	3808 2	Y	248	232 0	15 1	7
							6 4	273 9					
09		4380 X	3783	-0-	-597	-0-	290 1	3218 2	Y	232	232 0		7
							20 4	255 9					
10		4526 X	4032	-0-	-494	-0-	356 1	3394 2	Y	249	250 0		6
							8 4	274 9					
11		4380 X	3712	-0-	-668	-0-	395 1	3082 2	Y	213	215 0		4
							1 4	234 9					
12		4433 X	3334	-0-	-1099	-0-	317 1	2772 2	Y	216	211 0		9
							7 4	238 9					
01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	391 1	4940 2	Y	390	380 0	2 8	17
							1 4	429 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													

08		4061 X	2969	-0-	-1092	-0-	409 1	2437 2	Y	108	102 0	7 1	3
							4 4	119 9					
09		4170 X	3653	-0-	-517	-0-	336 1	3130 2	Y	152	151 0		4
							20 4	167 9					
10		4309 X	3332	-0-	-977	-0-	411 1	2763 2	Y	138	139 0		3
							6 4	152 9					
11		4170 X	3509	-0-	-661	-0-	457 1	2900 2	Y	137	137 0		3
							1 4	151 9					
12		3782 X	2753	-0-	-1029	-0-	384 1	2233 2	Y	118	116 0		5
							6 4	130 9					
01		3782 X	3657	-0-	-125	-0-	421 1	3055 2	Y	164	161 0	1 8	7
							1 4	180 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	158 1	2862 2	Y	144	134 0	9 1		4
							5 4	158 9						
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	123 1	2930 2	Y	162	161 0			5
							18 4	178 9						
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	158 1	2950 2	Y	166	167 0			4
							7 4	183 9						
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	193 1	3085 2	Y	164	165 0			3
							1 4	180 9						
12		3348 X	3110	-0-	-238	-0-	237 1	2689 2	Y	161	158 0			6
							7 4	177 9						
01		3348 X	2436	-0-	-912	-0-	218 1	2077 2	Y	127	127 0	1 8		5
							1 4	140 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														

08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	566 1	3679 2	Y	86	81 0	5 1		3
							6 4	95 9						
09		4980 X	2543	-0-	-2437	-0-	431 1	2042 2	Y	52	53 0			2
							13 4	57 9						
10		5239 X	2694	-0-	-2545	-0-	520 1	2110 2	Y	54	55 0			1
							5 4	59 9						
11		4980 X	2826	-0-	-2154	-0-	596 1	2170 2	Y	54	54 0			1
							1 4	59 9						
12		4929 X	2456	-0-	-2473	-0-	721 1	1679 2	Y	47	46 0			2
							4 4	52 9						
01		4340 X	1783	-0-	-2557	-0-	473 1	1270 2	Y	36	36 0			2
							40 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														

08		7006 X	3686	-0-	-3320	-0-	34 1	3412 2	Y	214	200 0	13 1		6
							5 4	235 9						
09		4020 X	3447	-0-	-573	-0-	21 1	3165 2	Y	219	219 0			6
							20 4	241 9						
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	35 1	3901 2	Y	275	275 0			6
							9 4	303 9						
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	58 1	3319 2	Y	186	188 0			4
							2 4	205 9						
12		3689 X	3317	-0-	-372	-0-	80 1	3057 2	Y	156	154 0			6
							8 4	172 9						
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	62 1	3713 2	Y	193	190 0	1 8		8
							1 4	212 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														

08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	98 1	3578 2	Y	345	323 0	21 1		10
							6 4	380 9						
09		4050 X	3683	-0-	-367	-0-	22 1	3259 2	Y	347	347 0			10
							20 4	382 9						
10		4185 X	3933	-0-	-252	-0-	31 1	3479 2	Y	377	378 0			9
							8 4	415 9						
11		4050 X	3566	-0-	-484	-0-	55 1	3155 2	Y	323	325 0			7
							1 4	355 9						
12		4061 X	3596	-0-	-465	-0-	81 1	3114 2	Y	357	350 0			14
							8 4	393 9						
01		4061 X	3487	-0-	-574	-0-	51 1	3043 2	Y	356	353 0	2 8		15
							1 4	392 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154 1	3035 2	Y	142	150 1		77
							450 4	156 9					
09		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	85 1	2259 2	Y	117	126 1		68
							1392 4	129 9					
10		3751 X	3421	-0-	-330	-0-	117 1	2684 2	Y	139	96 1		111
							467 4	153 9					
11		3660 X	3269	-0-	-391	-0-	98 1	3008 2	Y	138	166 1		83
							11 4	152 9					
12		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	95 1	3727 2	Y	162	138 1		107
							178 9						
01		3999 X	3759	-0-	-240	-0-	106 1	3484 2	Y	152	179 1		80
							2 4	167 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634													
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	135 1	1860 2	Y	131	127 1		71
							276 4	144 9					
09		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	67 1	1488 2	Y	115	119 1		67
							917 4	127 9					
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	89 1	2237 2	Y	173	102 1		138
							389 4	190 9					
11		2340 X	1915	-0-	-425	-0-	81 1	1698 2	Y	118	185 1		71
							6 4	130 9					
12		2697 X	2508	-0-	-189	-0-	80 1	2266 2	Y	147	121 1		97
							162 9						
01		2697 X	2687	-0-	-10	-0-	90 1	2420 2	Y	160	173 1		84
							1 4	176 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
08		1736 N	1046	-0-	-690	-0-	244 1	640 2	Y	131	131 0		13
							18 4	144 9					
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	226 1	850 2	Y	161	159 0		15
							20 4	177 9					
10		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	232 1	806 2	Y	161	161 0		15
							1 4	177 9					
11		1020 N	597	-0-	-423	-0-	323 1	224 2	Y	45	56 0		4
							50 9						
12		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	323 1	779 2	Y	127	115 0		16
							140 9						
01		1302 X	844	-0-	-458	-0-	171 1	542 2	Y	119	122 0		13
							131 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
08		5549 X	4992	-0-	-557	-0-	153 1	4011 2	Y	650	635 0		64
							113 4	715 9					
09		5370 X	2900	-0-	-2470	-0-	127 1	2334 2	Y	350	382 0		32
							54 4	385 9					
10		5363 X	4465	-0-	-898	-0-	142 1	3678 2	Y	583	562 0		53
							4 4	641 9					
11		4950 X	3614	-0-	-1336	-0-	166 1	2925 2	Y	475	486 0		42
							523 9						
12		5115 X	2582	-0-	-2533	-0-	273 1	2023 2	Y	260	270 0		32
							286 9						
01		4991 X	1593	-0-	-3398	-0-	174 1	1162 2	Y	234	241 0		25
							257 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	294	1	4091	2	Y	243	229	1	105
						267	9							
09	4500 X	4202	-0-	-298	-0-	289	1	3684	2	Y	208	129	1	184
						229	9							
10	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	268	1	3120	2	Y	183	250	1	117
						201	9							
11	4500 X	3573	-0-	-927	-0-	158	1	3189	2	Y	205	192	1	130
						226	9							
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	59	1	4367	2	Y	292	316	1	106
						321	9							
01	4650 X	3231	-0-	-1419	-0-	42	1	2958	2	Y	206	219	1	93
						4	4	227	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2594	2	Y	60	84	1	29
						52	4	66	9					
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	208	1	2524	2	Y	69			98
						377	4	76	9					
10	2356 X	2072	-0-	-284	-0-	166	1	1808	2	Y	89	93	1	94
						98	9							
11	2820 X	1190	-0-	-1630	-0-	91	1	810	2	Y	71	74	1	91
						211	4	78	9					
12	3286 X	1588	-0-	-1698	-0-	122	1	1364	2	Y	93	141	1	43
						102	9							
01	3286 X	1490	-0-	-1796	-0-	124	1	1223	2	Y	102	76	1	69
						31	4	112	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	262	1	3475	2	Y	8	11	1	4
						69	4	9	9					
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	245	1	2964	2	Y	7			11
						442	4	8	9					
10	3596 X	2565	-0-	-1031	-0-	215	1	2339	2	Y	10	10	1	11
						11	9							
11	3690 X	1585	-0-	-2105	-0-	129	1	1147	2	Y	9	9	1	11
						299	4	10	9					
12	3813 X	2053	-0-	-1760	-0-	168	1	1872	2	Y	12	18	1	5
						13	9							
01	3813 X	1847	-0-	-1966	-0-	165	1	1628	2	Y	12	9	1	8
						41	4	13	9					

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946														
08	2790 X	1859	-0-	-931	-0-	37	1	1555	2	Y	243	237	0	21
						267	9							
09	2700 X	1712	-0-	-988	-0-	35	1	1384	2	Y	217	213	0	25
						54	4	239	9					
10	2790 X	1587	-0-	-1203	-0-	42	1	1311	2	Y	213	222	0	16
						234	9							
*11	2340 X	1198	-0-	-1142	-0-	115	1	888	2	Y	177	176	0	17
						195	9							
*12	2325 X	838	-0-	-1487	-0-	107	1	604	2	Y	115	116	0	16
						127	9							
01	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	223	1	2298	2	Y	422	392	0	45
						464	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764													
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 * *	EOM						
						AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		1860 N	1555 -0-	-305 -0-	30 1	1250 2	Y	22					
					275 9								
09		1590 N	956 -0-	-634 -0-	21 1	743 2	Y	17					
					29 4	163 9							
10		1798 N	1102 -0-	-696 -0-	35 1	869 2	Y	13					
					198 9								
*11		1500 N	1457 -0-	-43 -0-	122 1	1043 2	Y	25					
					292 9								
*12		1527 N	1527 -0-	-0- -0-	134 1	1100 2	Y	36					
					293 9								
01		1330 N	1330 -0-	-0- -0-	151 1	938 2	Y	23					
					241 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490													
08		2449 N	2170 -0-	-279 -0-	261 1	1559 2	Y	27					
					44 4	306 9							
09		2340 N	1613 -0-	-727 -0-	229 1	1149 2	Y	17					
					27 4	208 9							
10		2263 N	2177 -0-	-86 -0-	238 1	1625 2	Y	26					
					2 4	312 9							
11		2226 N	2226 -0-	-0- -0-	339 1	1532 2	Y	28					
					355 9								
12		1674 N	1252 -0-	-422 -0-	351 1	756 2	Y	16					
					145 9								
01		2170 X	1132 -0-	-1038 -0-	198 1	740 2	Y	19					
					194 9								

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					

WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227													
08		9517 X	9473 -0-	-44 -0-	7 1	9268 2	Y	10					
					1 4	197 9							
09		9270 X	9270 -0-	-0- -0-	6 1	9070 2	Y	8					
					9 4	185 9							
10		10859 X	10859 -0-	-0- -0-	8 1	10608 2	Y	14					
					8 4	235 9							
11		10243 X	10243 -0-	-0- -0-	7 1	9857 2	Y	12					
					175 4	204 9							
12		10446 X	10446 -0-	-0- -0-	8 1	10179 2	Y	5					
					40 4	219 9							
01		10210 X	10210 -0-	-0- -0-	18 1	9630 2	Y	7					
					332 4	230 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4216 X	4080	-0-	-136	-0-	3	1	3946	2	Y	119	116	1	7
						131	9							
09	4080 X	3819	-0-	-261	-0-	3	1	3695	2	Y	106	108	1	5
						4	4	117	9					
10	4154 X	4114	-0-	-40	-0-	3	1	3972	2	Y	124	121	1	8
						3	4	136	9					
11	4020 X	3853	-0-	-167	-0-	3	1	3664	2	Y	110	111	1	7
						65	4	121	9					
12	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	3	1	3925	2	Y	123	127	1	3
						16	4	135	9					
01	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	7	1	3789	2	Y	131	130	1	4
						131	4	144	9					

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
08	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	3	1	4719	2	Y	175	171	1	10
						1	4	193	9					
09	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	3	1	4722	2	Y	167	169	1	8
						5	4	184	9					
10	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	4	1	4786	2	Y	184	180	1	12
						4	4	202	9					
11	4890 X	4557	-0-	-333	-0-	3	1	4305	2	Y	157	159	1	10
						76	4	173	9					
12	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	4	1	4333	2	Y	163	169	1	4
						17	4	179	9					
01	5084 X	4328	-0-	-756	-0-	8	1	3998	2	Y	167	165	1	6
						138	4	184	9					

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
08	961 N	627	-0-	-334	-0-	135	1	260	2	Y	210	207	0	7
						1	4	231	9					
09	990 N	146	-0-	-844	-0-	99	1	22	2	Y	22	28	0	1
						1	4	24	9					
10	899 N	174	-0-	-725	-0-	172	1	1	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
11	600 N	218	-0-	-382	-0-	145	1	38	2	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	443	1	81	2	Y	37	17	0	19 1
						41	9							
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	257	1	153	2	Y	31	32	1	-0-
						34	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
08	5549 X	5310	-0-	-239	-0-	4	1	5063	2	Y	220	214	1	13
						1	4	242	9					
09	5370 X	5141	-0-	-229	-0-	3	1	4910	2	Y	203	206	1	10
						5	4	223	9					
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4	1	5055	2	Y	227	222	1	15
						4	4	250	9					
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	3	1	4837	2	Y	216	217	1	14
						86	4	238	9					
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4	1	5067	2	Y	238	246	1	6
						20	4	262	9					
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	9	1	4929	2	Y	257	254	1	9
						170	4	283	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2294 X	1976	-0-	-318	-0-	280 1	1525 2	Y	154	145 0	9 1		5
							2 4	169 9						
09		2010 X	1996	-0-	-14	-0-	165 1	1623 2	Y	180	180 0			5
							10 4	198 9						
10		2480 X	2419	-0-	-61	-0-	216 1	1955 2	Y	222	222 0			5
							4 4	244 9						
11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	237 1	1770 2	Y	190	191 0			4
							1 4	209 9						
12		2170 X	1863	-0-	-307	-0-	254 1	1417 2	Y	171	168 0			7
							4 4	188 9						
01		2077 X	1963	-0-	-114	-0-	191 1	1562 2	Y	191	189 0	1 8		8
							210 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
08		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	150 1	1845 2	Y	398	372 0	24 1		12
							3 4	438 9						
09		2400 X	2255	-0-	-145	-0-	120 1	1684 2	Y	400	400 0			12
							11 4	440 9						
10		2480 X	2270	-0-	-210	-0-	148 1	1674 2	Y	404	407 0			9
							4 4	444 9						
11		2400 X	1980	-0-	-420	-0-	176 1	1440 2	Y	330	332 0			7
							1 4	363 9						
12		2449 X	1995	-0-	-454	-0-	221 1	1381 2	Y	354	347 0			14
							4 4	389 9						
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	151 1	1327 2	Y	347	344 0	2 8		15
							382 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	205 1	3448 2	Y	244	228 0	15 1		7
							6 4	268 9						
09		3930 X	3437	-0-	-493	-0-	144 1	3015 2	Y	235	235 0			7
							19 4	259 9						
10		4061 X	3816	-0-	-245	-0-	224 1	3297 2	Y	261	262 0			6
							8 4	287 9						
11		3930 X	3739	-0-	-191	-0-	300 1	3176 2	Y	238	239 0			5
							1 4	262 9						
12		3937 X	3475	-0-	-462	-0-	359 1	2846 2	Y	239	235 0			9
							7 4	263 9						
01		3937 X	3851	-0-	-86	-0-	262 1	3279 2	Y	281	277 0	1 8		12
							1 4	309 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
08		6975 X	2142	-0-	-4833	-0-	154 1	1728 2	Y	207	206 0			14
							32 4	228 9						
09		2280 X	2003	-0-	-277	-0-	152 1	1343 2	Y	195	196 0			13
							293 4	215 9						
10		2356 X	2129	-0-	-227	-0-	111 1	1786 2	Y	208	204 0			17
							3 4	229 9						
11		2250 X	1932	-0-	-318	-0-	106 1	1607 2	Y	197	201 0			13
							2 4	217 9						
12		2139 X	1562	-0-	-577	-0-	100 1	1277 2	Y	165	165 0			13
							3 4	182 9						
01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	119 1	1581 2	Y	226	219 0			20
							1 4	249 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4278 X	3241	-0-	-1037	-0-	82 1	2770 2	Y	307	310	0		21
							51 4	338 9						
09		4140 X	3173	-0-	-967	-0-	123 1	2234 2	Y	298	300	0		19
							488 4	328 9						
10		4278 X	3131	-0-	-1147	-0-	96 1	2643 2	Y	352	343	0		28
							5 4	387 9						
11		3450 X	2831	-0-	-619	-0-	94 1	2359 2	Y	342	347	0		23
							2 4	376 9						
12		3565 X	2917	-0-	-648	-0-	118 1	2391 2	Y	365	359	0		29
							6 4	402 9						
01		3286 X	2835	-0-	-451	-0-	109 1	2298 2	Y	388	382	0		35
							1 4	427 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
08		1891 X	1657	-0-	-234	-0-	164 1	1199 2	Y	247	247	0		17
							22 4	272 9						
09		1830 X	1506	-0-	-324	-0-	166 1	900 2	Y	222	225	0		14
							196 4	244 9						
10		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	150 1	1486 2	Y	298	288	0		24
							3 4	328 9						
11		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	150 1	1401 2	Y	295	299	0		20
							1 4	325 9						
12		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	175 1	1323 2	Y	294	290	0		24
							3 4	323 9						
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	157 1	985 2	Y	241	243	0		22
							1 4	265 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
08		1612 X	1052	-0-	-560	-0-	156 1	549 2	Y	306	311	0		21
							10 4	337 9						
09		1560 X	1292	-0-	-268	-0-	156 1	580 2	Y	390	386	0		25
							127 4	429 9						
10		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	125 1	1227 2	Y	365	361	0		29
							2 4	402 9						
11		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	124 1	1163 2	Y	311	319	0		21
							1 4	342 9						
12		1333 X	1289	-0-	-44	-0-	120 1	891 2	Y	251	252	0		20
							2 4	276 9						
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142 1	1057 2	Y	330	320	0		30
							1 4	363 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	103 1	1110 2	Y	210	209	0		15
							20 4	231 9						
09		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	113 1	783 2	Y	177	181	0		11
							171 4	195 9						
10		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	124 1	935 2	Y	172	169	0		14
							2 4	189 9						
11		1410 N	1217	-0-	-193	-0-	122 1	903 2	Y	174	176	0		12
							1 4	191 9						
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	138 1	1005 2	Y	204	200	0		16
							3 4	224 9						
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	134 1	802 2	Y	181	181	0		16
							1 4	199 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2635 X	1479	-0-	-1156	-0-	173 1	1022 2	Y	241	254 0		17
							19 4	265 9					
09		2550 X	2012	-0-	-538	-0-	244 1	1156 2	Y	327	323 0		21
							252 4	360 9					
10		2387 X	1171	-0-	-1216	-0-	190 1	783 2	Y	179	186 0		14
							1 4	197 9					
11		2310 X	1527	-0-	-783	-0-	205 1	1044 2	Y	252	249 0		17
							1 4	277 9					
12		2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	164 1	851 2	Y	216	216 0		17
							2 4	238 9					
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	160 1	819 2	Y	231	227 0		21
							1 4	254 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389													
08		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	83 1	1392 2	Y	307	307 0		21
							26 4	338 9					
09		1740 N	1632	-0-	-108	-0-	95 1	1018 2	Y	270	274 0		17
							222 4	297 9					
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	80 1	1401 2	Y	301	294 0		24
							2 4	331 9					
11		1770 N	1666	-0-	-104	-0-	79 1	1270 2	Y	287	292 0		19
							1 4	316 9					
12		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	93 1	1239 2	Y	296	291 0		24
							3 4	326 9					
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	89 1	1245 2	Y	328	322 0		30
							1 4	361 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056													
08		1240 X	1079	-0-	-161	-0-	142 1	635 2	Y	264	263 0		18
							12 4	290 9					
09		1050 X	1027	-0-	-23	-0-	146 1	497 2	Y	250	252 0		16
							109 4	275 9					
10		1085 X	1053	-0-	-32	-0-	146 1	627 2	Y	254	250 0		20
							1 4	279 9					
11		1050 X	1011	-0-	-39	-0-	139 1	593 2	Y	253	256 0		17
							1 4	278 9					
12		1085 X	735	-0-	-350	-0-	162 1	383 2	Y	172	175 0		14
							1 4	189 9					
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	119 1	396 2	Y	197	193 0		18
							217 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066													
08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	91 1	2278 2	Y	412	413 0		29
							42 4	453 9					
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	122 1	1694 2	Y	367	372 0		24
							370 4	404 9					
10		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	118 1	2412 2	Y	423	413 0		34
							4 4	465 9					
11		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	116 1	2256 2	Y	416	422 0		28
							2 4	458 9					
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	103 1	1950 2	Y	380	377 0		31
							5 4	418 9					
01		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	128 1	2187 2	Y	469	458 0		42
							1 4	516 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	108	1	1460	2	Y	411	413	0		29
						27	4	452	9						
09	2100 X	1868	-0-	-232	-0-	116	1	1102	2	Y	372	377	0		24
						241	4	409	9						
10	2170 X	1797	-0-	-373	-0-	108	1	1298	2	Y	354	350	0		28
						2	4	389	9						
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	109	1	1461	2	Y	420	420	0		28
						2	4	462	9						
12	2108 X	1827	-0-	-281	-0-	101	1	1292	2	Y	392	388	0		32
						3	4	431	9						
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122	1	1043	2	Y	348	349	0		31
						1	4	383	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941															
08	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	218	1	2582	2	Y	277	280	0		19
						47	4	305	9						
09	3060 X	3009	-0-	-51	-0-	216	1	2053	2	Y	265	267	0		17
						448	4	292	9						
10	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	167	1	2543	2	Y	265	261	0		21
						4	4	292	9						
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	160	1	2295	2	Y	252	256	0		17
						2	4	277	9						
12	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	138	1	2072	2	Y	240	238	0		19
						5	4	264	9						
01	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	176	1	2281	2	Y	292	285	0		26
						1	4	321	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056															
08	3968 X	3819	-0-	-149	-0-	109	1	3525	2	Y	167	164	0		24
						1	4	184	9						
09	3930 X	3384	-0-	-546	-0-	100	1	2778	2	Y	161	172	0		13
						329	4	177	9						
10	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	101	1	3266	2	Y	175	174	0		14
						6	4	193	9						
11	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	94	1	3181	2	Y	177	165	0		26
						3	4	195	9						
12	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	89	1	2831	2	Y	180	194	0		12
						14	4	198	9						
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	109	1	3888	2	Y	258	255	0		15
						12	4	284	9						

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441															
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	14	1	5297	2	Y	217	227	1		17
						1	4	239	9						
09	5310 X	5015	-0-	-295	-0-	11	1	4808	2	Y	177	172	1		22
						1	4	195	9						
10	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	18	1	5699	2	Y	194	169	1		47
						97	4	213	9						
11	5370 X	5303	-0-	-67	-0-	1	1	5031	2	Y	231	233	1		45
						17	4	254	9						
*12	5549 X	5494	-0-	-55	-0-	5223	2	10	4	Y	237	276	1		6
						261	9								
01	5549 X	5189	-0-	-360	-0-	9	1	4936	2	Y	209	210	1		5
						14	4	230	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410 - 14662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	10	-0-	-3493	-0-	10	2		Y	-0-	12	1	-0-
09	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	91	1	14194	2	523	433	1	90
						717	4	575	9				
10	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	108	1	15655	2	630	588	1	132
						41	4	693	9				
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	93	1	10802	2	523	588	1	1 8 66
						575	9						
12	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	92	1	10357	2	552	515	1	1 8 102
						6	4	607	9				
01	16089 X	9767	-0-	-6322	-0-	85	1	9107	2	523	535	1	1 8 89
						575	9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8615 - 13183	
08	1209 X	1061	-0-	-148	-0-	9	1	1011	2	37	38	0	9
						41	9						
09	1080 X	953	-0-	-127	-0-	16	1	812	2	33	34	0	8
						89	4	36	9				
10	1116 X	990	-0-	-126	-0-	41	1	908	2	36	36	0	8
						1	4	40	9				
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	985	2	39	35	0	12
						43	9						
12	1054 X	1020	-0-	-34	-0-	11	1	966	2	39	40	0	11
						43	9						
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	10	1	946	2	40	40	0	11
						1	4	44	9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406	
08	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	18	1	1946	2	139	148	0	32
						153	9						
09	2250 X	1968	-0-	-282	-0-	32	1	1616	2	130	130	0	32
						177	4	143	9				
10	2263 X	2076	-0-	-187	-0-	83	1	1834	2	144	144	0	32
						1	4	158	9				
11	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	20	1	1783	2	139	128	0	43
						153	9						
12	2170 X	2043	-0-	-127	-0-	20	1	1860	2	148	148	0	43
						163	9						
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	1901	2	159	157	0	45
						1	4	175	9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153	
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	25	1	2616	2	249	256	0	57
						274	9						
09	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	43	1	2169	2	232	232	0	57
						238	4	255	9				
10	2883 X	2511	-0-	-372	-0-	98	1	2163	2	226	233	0	50
						1	4	249	9				
11	2820 X	2041	-0-	-779	-0-	21	1	1813	2	188	179	0	59
						207	9						
12	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	20	1	1823	2	193	196	0	56
						212	9						
01	2914 X	1994	-0-	-920	-0-	20	1	1813	2	145	160	0	41
						1	4	160	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		620 N	481	-0-	-139	-0-	4	1	437	2	Y	36	46	0	8
							40	9							
09		690 N	469	-0-	-221	-0-	8	1	380	2	Y	35	34	0	9
							42	4	39	9					
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	75	67	0	17
							1	4	83	9					
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1334	2	Y	109	92	0	34
							120	9							
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1157	2	Y	69	83	0	20
							76	9							
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1108	2	Y	70	70	0	20
							1	4	77	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333															
08		1333 X	1297	-0-	-36	-0-	12	1	1238	2	Y	43	46	0	10
							47	9							
09		1500 X	1246	-0-	-254	-0-	21	1	1063	2	Y	41	41	0	10
							117	4	45	9					
10		1550 X	1337	-0-	-213	-0-	56	1	1229	2	Y	46	46	0	10
							1	4	51	9					
11		1500 X	1139	-0-	-361	-0-	12	1	1082	2	Y	41	38	0	13
							45	9							
12		1364 X	1159	-0-	-205	-0-	12	1	1101	2	Y	42	43	0	12
							46	9							
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1122	2	Y	46	45	0	13
							1	4	51	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557															
08		1705 X	952	-0-	-753	-0-	9	1	913	2	Y	27	26	0	6
							30	9							
09		810 X	434	-0-	-376	-0-	7	1	372	2	Y	13	16	0	3
							41	4	14	9					
10		837 X	718	-0-	-119	-0-	30	1	664	2	Y	22	20	0	5
							24	9							
11		930 X	829	-0-	-101	-0-	9	1	791	2	Y	26	23	0	8
							29	9							
12		961 X	837	-0-	-124	-0-	9	1	798	2	Y	27	27	0	8
							30	9							
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	Y	27	27	0	8
							1	4	30	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888															
08		4092 X	3394	-0-	-698	-0-	286	1	2917	2	Y	173	168	0	25
							1	4	190	9					
09		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	365	1	3616	2	Y	261	265	0	21
							428	4	287	9					
10		3782 X	3328	-0-	-454	-0-	405	1	2719	2	Y	181	188	0	14
							5	4	199	9					
11		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	405	1	2870	2	Y	252	229	0	37
							3	4	277	9					
12		4867 X	3474	-0-	-1393	-0-	397	1	2596	2	Y	425	435	0	27
							13	4	468	9					
01		4867 X	3745	-0-	-1122	-0-	431	1	2777	2	Y	480	479	0	28
							9	4	528	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3286 X	2131	-0-	-1155	-0-	179	1	1623	2	Y	257	251	0		25
							46	4	283	9						
09		3180 X	1721	-0-	-1459	-0-	200	1	1284	2	Y	188	196	0		17
							30	4	207	9						
10		2852 X	2185	-0-	-667	-0-	218	1	1678	2	Y	261	254	0		24
							2	4	287	9						
11		2070 X	2060	-0-	-10	-0-	304	1	1451	2	Y	277	277	0		24
							305	9								
12		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	320	1	2013	2	Y	377	354	0		47
							415	9								
01		2139 X	1467	-0-	-672	-0-	196	1	994	2	Y	252	272	0		27
							277	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204																
08		2325 X	1281	-0-	-1044	-0-	156	1	767	2	Y	320	318	0		16
							6	4	352	9						
09		2250 X	1044	-0-	-1206	-0-	157	1	605	2	Y	253	262	0		7
							4	4	278	9						
10		1891 X	1277	-0-	-614	-0-	162	1	766	2	Y	301	297	0		11
							18	4	331	9						
11		1620 X	1189	-0-	-431	-0-	169	1	704	2	Y	281	283	0		9
							7	4	309	9						
12		1550 X	828	-0-	-722	-0-	194	1	419	2	Y	193	198	0		4
							3	4	212	9						
01		1271 X	568	-0-	-703	-0-	101	1	328	2	Y	125	127	0		2
							1	4	138	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818																
08		2759 X	2510	-0-	-249	-0-	240	1	2133	2	Y	124	120	0		18
							1	4	136	9						
09		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	349	1	2996	2	Y	212	213	0		17
							355	4	233	9						
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	405	1	3673	2	Y	240	238	0		19
							6	4	264	9						
11		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	341	1	2175	2	Y	137	136	0		20
							2	4	151	9						
12		3348 X	2253	-0-	-1095	-0-	331	1	1779	2	Y	122	134	0		8
							9	4	134	9						
01		4061 X	2040	-0-	-2021	-0-	367	1	1546	2	Y	111	112	0		7
							5	4	122	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944																
08		4123 X	3733	-0-	-390	-0-	452	1	2893	2	Y	352	347	0		50
							1	4	387	9						
09		3900 X	3115	-0-	-785	-0-	411	1	2109	2	Y	314	338	0		26
							250	4	345	9						
10		4030 X	3795	-0-	-235	-0-	456	1	2952	2	Y	347	346	0		27
							5	4	382	9						
11		3780 X	3394	-0-	-386	-0-	412	1	2793	2	Y	169	171	0		25
							3	4	186	9						
12		3906 X	2651	-0-	-1255	-0-	416	1	2070	2	Y	141	157	0		9
							10	4	155	9						
01		3720 X	3239	-0-	-481	-0-	431	1	2594	2	Y	187	185	0		11
							8	4	206	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2852 X	1268	-0-	-1584	-0-	265 1	633 2	Y	336	333 0		48
							370 9						
09		2760 X	1168	-0-	-1592	-0-	250 1	501 2	Y	325	346 0		27
							59 4	358 9					
10		2852 X	1548	-0-	-1304	-0-	267 1	774 2	Y	460	451 0		36
							1 4	506 9					
11		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	255 1	1260 2	Y	353	337 0		52
							1 4	388 9					
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 1	2639 2	Y	308	340 0		20
							13 4	339 9					
01		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	277 1	2465 2	Y	303	305 0		18
							8 4	333 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
08		4433 X	4423	-0-	-10	-0-	11 1	4211 2	Y	183	189 0		22
							201 9						
09		4530 X	4176	-0-	-354	-0-	13 1	3912 2	Y	163	161 0		24
							72 4	179 9					
10		4681 X	3590	-0-	-1091	-0-	15 1	3392 2	Y	165	163 0		26
							1 4	182 9					
11		4530 X	3445	-0-	-1085	-0-	20 1	3247 2	Y	162	163 0		25
							178 9						
12		4433 X	3500	-0-	-933	-0-	19 1	3291 2	Y	173	179 0		19
							190 9						
01		4433 X	3374	-0-	-1059	-0-	16 1	3159 2	Y	181	149 0	18 1	33
							199 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
08		2852 X	2314	-0-	-538	-0-	26 1	2076 2	Y	193	194 0		9
							212 9						
09		2760 X	2272	-0-	-488	-0-	23 1	1971 2	Y	186	184 0		11
							73 4	205 9					
10		2542 X	2487	-0-	-55	-0-	35 1	2226 2	Y	205	205 0		11
							226 9						
11		2460 X	2167	-0-	-293	-0-	43 1	1918 2	Y	186	183 0		14
							1 4	205 9					
12		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	108 1	2123 2	Y	208	206 0		16
							229 9						
01		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	64 1	2123 2	Y	213	199 0		30
							2 4	234 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
08		2542 X	2113	-0-	-429	-0-	17 1	1773 2	Y	294	322 0		68
							323 9						
09		2460 X	1878	-0-	-582	-0-	28 1	1408 2	Y	262	265 0		65
							154 4	288 9					
10		2542 X	2390	-0-	-152	-0-	87 1	1920 2	Y	347	335 0		77
							1 4	382 9					
11		2340 X	1936	-0-	-404	-0-	18 1	1601 2	Y	288	275 0		90
							317 9						
12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	22 1	2009 2	Y	370	352 0		108
							407 9						
01		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	18 1	1621 2	Y	313	332 0		89
							1 4	344 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	86	1	3898	2	Y	279	273	0	40
						2	4	307	9					
09	4200 X	3949	-0-	-251	-0-	80	1	3185	2	Y	279	296	0	23
						377	4	307	9					
10	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	84	1	3637	2	Y	292	292	0	23
						6	4	321	9					
11	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	75	1	3160	2	Y	246	233	0	36
						3	4	271	9					
12	4278 X	3499	-0-	-779	-0-	77	1	3125	2	Y	255	275	0	16
						16	4	281	9					
01	4030 X	3352	-0-	-678	-0-	77	1	2982	2	Y	257	258	0	15
						10	4	283	9					

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
08	2759 X	2347	-0-	-412	-0-	45	1	1931	2	Y	337	332	0	29
						371	9							
09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	105	1	4735	2	Y	826	760	0	95
						183	4	909	9					
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	Y	660	706	0	49
						726	9							
*11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	191	1	2844	2	Y	630	619	0	60
						693	9							
*12	4495 X	3909	-0-	-586	-0-	211	1	3001	2	Y	634	607	0	86
						697	9					1	8	
01	6138 X	3215	-0-	-2923	-0-	225	1	2441	2	Y	499	531	0	53
						549	9					1	8	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
08	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	21	1	2246	2	Y	182	193	0	42
						200	9							
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	40	1	2016	2	Y	184	181	0	45
						221	4	202	9					
10	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	93	1	2061	2	Y	183	188	0	40
						1	4	201	9					
11	2580 X	2397	-0-	-183	-0-	25	1	2162	2	Y	191	172	0	59
						210	9							
12	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	23	1	2140	2	Y	193	196	0	56
						212	9							
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	23	1	2134	2	Y	202	201	0	57
						2	4	222	9					

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	Y	93	90	0	8
						102	9							
09	1830 N	1302	-0-	-528	-0-	30	1	1133	2	Y	86	84	0	10
						44	4	95	9					
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1435	2	Y	112	114	0	8
						123	9							
*11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	127	1	1073	2	Y	104	102	0	10
						114	9							
*12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	2	Y	100	96	0	14
						110	9							
01	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	152	1	1043	2	Y	92	96	0	10
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		4030 X	3748	-0-	-282	-0-	27 1	3294 2	Y	387	379	0			55
							1 4	426 9							
09		3690 X	3356	-0-	-334	-0-	26 1	2608 2	Y	375	399	0			31
							309 4	413 9							
10		3813 X	2482	-0-	-1331	-0-	18 1	2149 2	Y	283	292	0			22
							4 4	311 9							
11		3690 X	3663	-0-	-27	-0-	30 1	3228 2	Y	365	334	0			53
							3 4	402 9							
12		3751 X	3607	-0-	-144	-0-	57 1	3264 2	Y	245	282	0			16
							16 4	270 9							
01		3689 X	3218	-0-	-471	-0-	52 1	2906 2	Y	228	231	0			13
							9 4	251 9							

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

08		5208 X	4867	-0-	-341	-0-	181 1	4348 2	Y	305	293	0			43
							2 4	336 9							
09		5040 X	4163	-0-	-877	-0-	129 1	3325 2	Y	286	306	0			23
							394 4	315 9							
10		4526 X	4223	-0-	-303	-0-	139 1	3751 2	Y	297	297	0			23
							6 4	327 9							
11		4710 X	3773	-0-	-937	-0-	128 1	3339 2	Y	275	258	0			40
							3 4	303 9							
12		4867 X	3900	-0-	-967	-0-	123 1	3408 2	Y	320	339	0			21
							17 4	352 9							
01		4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	143 1	3283 2	Y	323	325	0			19
							11 4	355 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															

08		1581 X	1296	-0-	-285	-0-	12 1	1226 2	Y	53	55	0			12
							58 9								
09		1320 X	1031	-0-	-289	-0-	17 1	872 2	Y	42	44	0			10
							96 4	46 9							
10		1333 X	1225	-0-	-108	-0-	50 1	1115 2	Y	54	52	0			12
							1 4	59 9							
11		1290 X	1072	-0-	-218	-0-	12 1	1008 2	Y	47	44	0			15
							52 9								
12		1302 X	1126	-0-	-176	-0-	12 1	1058 2	Y	51	51	0			15
							56 9								
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11 1	1030 2	Y	52	52	0			15
							1 4	57 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															

08		1953 X	1945	-0-	-8	-0-	17 1	1817 2	Y	101	108	0			23
							111 9								
09		1890 X	1830	-0-	-60	-0-	30 1	1526 2	Y	97	96	0			24
							167 4	107 9							
10		1984 X	1907	-0-	-77	-0-	77 1	1713 2	Y	105	106	0			23
							1 4	116 9							
11		1920 X	1852	-0-	-68	-0-	20 1	1716 2	Y	105	95	0			33
							116 9								
12		1984 X	1907	-0-	-77	-0-	19 1	1767 2	Y	110	111	0			32
							121 9								
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	19 1	1763 2	Y	116	115	0			33
							1 4	128 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	20 1	1196 2	Y	38	35 0	3 1		1
							42 9							
09		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	24 1	1033 2	Y	32	32 0			1
							7 4	35 9						
10		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	9 1	1242 2	Y	38	38 0			1
							2 4	42 9						
11		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	32 1	1448 2	Y	45	45 0			1
							2 4	50 9						
12		1395 X	1185	-0-	-210	-0-	53 1	1095 2	Y	34	34 0			1
							37 9							
01		1271 X	1122	-0-	-149	-0-	3 1	1083 2	Y	33	33 0			1
							36 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
08		2263 X	1654	-0-	-609	-0-	4 1	1613 2	Y	34	31 0	3 1		1
							37 9							
09		2190 X	1604	-0-	-586	-0-	4 1	1554 2	Y	32	32 0			1
							11 4	35 9						
10		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	17 1	1680 2	Y	34	34 0			1
							2 4	37 9						
11		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	4 1	1576 2	Y	33	33 0			1
							2 4	36 9						
12		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	5 1	2073 2	Y	41	41 0			1
							45 9							
01		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	12 1	4088 2	Y	109	108 0			2
							1 4	120 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
08		4123 X	2921	-0-	-1202	-0-	46 1	2714 2	Y	146	135 0	11 1		3
							161 9							
09		3510 X	2923	-0-	-587	-0-	31 1	2712 2	Y	146	145 0			4
							19 4	161 9						
10		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	33 1	2575 2	Y	137	138 0			3
							4 4	151 9						
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	7 1	2665 2	Y	145	144 0			4
							4 4	160 9						
12		3007 X	2662	-0-	-345	-0-	6 1	2512 2	Y	131	132 0			3
							144 9							
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	9 1	2886 2	Y	150	150 0			3
							165 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
08		1395 X	1170	-0-	-225	-0-	22 1	1108 2	Y	36	33 0	3 1		1
							40 9							
09		1350 X	1299	-0-	-51	-0-	42 1	1207 2	Y	38	38 0			1
							8 4	42 9						
10		1178 X	988	-0-	-190	-0-	8 1	946 2	Y	30	30 0			1
							1 4	33 9						
11		1110 X	965	-0-	-145	-0-	9 1	922 2	Y	30	30 0			1
							1 4	33 9						
12		1333 X	921	-0-	-412	-0-	6 1	884 2	Y	28	28 0			1
							31 9							
01		1333 X	836	-0-	-497	-0-	2 1	806 2	Y	25	25 0			1
							28 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		34H	RRCID -> 269512			COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776 PERF. 8548 - 13325
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13 1 75 9	1410 2	Y	68	72 0	16	
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	23 1 129 4	1173 2	Y	63	63 0	16	
10	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	60 1 1 4	1334 2	Y	69	70 0	15	
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16 1 78 9	1352 2	Y	71	64 0	22	
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15 1 83 9	1397 2	Y	75	75 0	22	
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	1343 2	Y	75	76 0	21	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		35H	RRCID -> 269513			COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7806 PERF. 8732 - 13647
08	4247 X	4103	-0-	-144	-0-	35 1 360 9	3708 2	Y	327	344 0	75	
09	4110 X	3844	-0-	-266	-0-	61 1 340 4	3104 2	Y	308	307 0	76	
10	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	157 1 2 4	3488 2	Y	336	338 0	74	
11	4050 X	3863	-0-	-187	-0-	40 1 365 9	3458 2	Y	332	303 0	103	
12	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	38 1 382 9	3533 2	Y	347	349 0	101	
01	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	37 1 2 4	3381 2	Y	349	351 0	99	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 269517			COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7097 PERF. 8485 - 13782
08	5642 X	5101	-0-	-541	-0-	335 1 2 4	3888 2	Y	796	808 0	35	
09	5460 X	3585	-0-	-1875	-0-	321 1 222 4	2379 2	Y	603	575 0	63	
10	5642 X	4003	-0-	-1639	-0-	235 1 5 4	3031 2	Y	665	658 0	70	
11	4950 X	4489	-0-	-461	-0-	175 1 880 9	3434 2	Y	800	801 0	1 8 68	
12	5115 X	1895	-0-	-3220	-0-	178 1 399 9	1318 2	Y	363	395 0	1 8 35	
01	5115 X	3	-0-	-5112	-0-	2 1	1 9	Y	1	36 0	-0-	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 269518			COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126 PERF. 8303 - 13600
08	4123 X	3386	-0-	-737	-0-	44 1 1 4	3224 2	Y	106	110 0	5	
09	3990 X	3345	-0-	-645	-0-	46 1 270 4	2900 2	Y	117	110 0	12	
10	4061 X	3513	-0-	-548	-0-	158 1 5 4	3225 2	Y	114	114 0	12	
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	105 1 142 9	3457 2	Y	129	130 0	11	
12	4061 X	1735	-0-	-2326	-0-	173 1 72 9	1490 2	Y	65	70 0	6	
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	6 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 #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1984 X	1723	-0-	-261	-0-	344 1	1305 2	73 9	Y	66	68 0		3
							1 4	73 9						
09		1920 X	1737	-0-	-183	-0-	350 1	1192 2	84 9	Y	76	71 0		8
							111 4	84 9						
10		1798 X	1359	-0-	-439	-0-	244 1	1050 2	63 9	Y	57	59 0		6
							2 4	63 9						
11		1740 X	1160	-0-	-580	-0-	205 1	898 2		Y	52	54 0		4
							57 9							
12		1798 X	1022	-0-	-776	-0-	291 1	678 2		Y	48	47 0		5
							53 9							
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	273 1	580 2		Y	47	40 0	1 8	11
							52 9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	23 1	1650 2	89 9	Y	81	83 0		4
							1 4	89 9						
09		1740 N	1289	-0-	-451	-0-	43 1	1074 2	72 9	Y	65	62 0		7
							100 4	72 9						
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	37 1	1674 2	96 9	Y	87	85 0		9
							3 4	96 9						
11		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	67 1	1538 2		Y	86	88 0		7
							95 9							
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	177 1	1596 2		Y	105	102 0		10
							116 9							
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	159 1	1089 2		Y	85	74 0	2 8	19
							94 9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
08		1860 N	1663	-0-	-197	-0-	69 1	1486 2	107 9	Y	97	100 0		4
							1 4	107 9						
09		1890 N	1755	-0-	-135	-0-	66 1	1428 2	128 9	Y	116	108 0		12
							133 4	128 9						
10		1767 N	1499	-0-	-268	-0-	82 1	1314 2	101 9	Y	92	94 0		10
							2 4	101 9						
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	78 1	1631 2		Y	83	86 0		7
							91 9							
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	318 1	1423 2		Y	85	84 0		8
							94 9							
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	437 1	961 2		Y	68	59 0	2 8	15
							75 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
08		992 N	626	-0-	-366	-0-	176 1	312 2	135 9	Y	123	120 0		6
							3 4	135 9						
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	161 1	775 2	337 9	Y	306	303 0		9
							5 4	337 9						
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	165 1	480 2	195 9	Y	177	180 0		6
							11 4	195 9						
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	174 1	284 2	157 9	Y	143	145 0		4
							3 4	157 9						
12		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	219 1	549 2	440 9	Y	400	397 0		7
							3 4	440 9						
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	183 1	605 2	402 9	Y	365	367 0		5
							2 4	402 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4681 X	2494	-0-	-2187	-0-	46 1	2273 2	Y	159	147 0	12 1	3			
							175 9									
09		2280 X	1985	-0-	-295	-0-	21 1	1810 2	Y	128	127 0		4			
							13 4	141 9								
10		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	41 1	2336 2	Y	163	163 0		4			
							3 4	179 9								
11		2250 X	2242	-0-	-8	-0-	27 1	2051 2	Y	146	146 0		4			
							3 4	161 9								
12		2480 X	2368	-0-	-112	-0-	28 1	2177 2	Y	148	149 0		3			
							163 9									
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	12 1	2790 2	Y	191	189 0	1 8	4			
							210 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716																
08		1860 X	914	-0-	-946	-0-	7 1	851 2	Y	51	49 0	4 1	1			
							56 9									
09		1800 X	938	-0-	-862	-0-	6 1	869 2	Y	52	52 0		1			
							6 4	57 9								
10		1395 X	1005	-0-	-390	-0-	2 1	939 2	Y	57	57 0		1			
							1 4	63 9								
11		1350 X	1068	-0-	-282	-0-	11 1	989 2	Y	61	60 0		2			
							1 4	67 9								
12		1891 X	1382	-0-	-509	-0-	15 1	1284 2	Y	75	75 0		2			
							83 9									
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	3 1	924 2	Y	54	55 0		1			
							59 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808																
08		2387 X	878	-0-	-1509	-0-	2 1	817 2	Y	54	51 0	4 1	1			
							59 9									
09		1620 X	837	-0-	-783	-0-	2 1	774 2	Y	51	51 0		1			
							5 4	56 9								
10		1457 X	831	-0-	-626	-0-	2 1	772 2	Y	51	51 0		1			
							1 4	56 9								
11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	2 1	927 2	Y	63	62 0		2			
							1 4	69 9								
12		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	8 1	1197 2	Y	77	77 0		2			
							85 9									
01		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	4 1	1169 2	Y	75	75 0		2			
							83 9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040																
08		2108 X	1795	-0-	-313	-0-	4 1	1701 2	Y	82	76 0	6 1	2			
							90 9									
09		2040 X	1714	-0-	-326	-0-	12 1	1606 2	Y	77	77 0		2			
							11 4	85 9								
10		2077 X	1843	-0-	-234	-0-	6 1	1743 2	Y	84	84 0		2			
							2 4	92 9								
11		1770 X	1732	-0-	-38	-0-	4 1	1638 2	Y	80	80 0		2			
							2 4	88 9								
12		1798 X	1640	-0-	-158	-0-	4 1	1556 2	Y	73	73 0		2			
							80 9									
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	4 1	1520 2	Y	71	71 0		2			
							78 9									

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

08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	53	1	1972	2	Y	104	105	0		5
						1	4	114	9						
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1555	2	Y	101	95	0		11
						145	4	111	9						
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1829	2	Y	103	103	0		11
						3	4	113	9						
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2016	2	Y	121	122	0		10
						133	9								
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	177	1	1785	2	Y	127	125	0		12
						140	9								
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	159	1	1013	2	Y	85	76	0	2 8	19
						94	9								

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279															
08	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	317	1	2838	2	Y	108	110	0		5
						1	4	119	9						
09	3480 X	2980	-0-	-500	-0-	281	1	2358	2	Y	110	103	0		12
						220	4	121	9						
10	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	229	1	2747	2	Y	111	111	0		12
						5	4	122	9						
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	194	1	3089	2	Y	134	135	0		11
						147	9								
12	3317 X	153	-0-	-3164	-0-	15	1	125	2	Y	12	22	0		1
						13	9								
01	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	225	1	2530	2	Y	289	217	0	8 8	65
						318	9								

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014															
08	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	311	1	2103	2	Y	31	32	0		1
						1	4	34	9						
09	2670 X	2058	-0-	-612	-0-	308	1	1572	2	Y	29	27	0		3
						146	4	32	9						
10	2356 X	1803	-0-	-553	-0-	276	1	1498	2	Y	24	24	0		3
						3	4	26	9						
11	2370 X	1492	-0-	-878	-0-	193	1	1275	2	Y	22	23	0		2
						24	9								
12	2449 X	102	-0-	-2347	-0-	23	1	75	2	Y	4	6	0		-0-
						4	9								
01	2449 X	1430	-0-	-1019	-0-	139	1	1206	2	Y	77	58	0	2 8	17
						85	9								

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910															
08	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	151	1	1741	2	Y	48	49	0		2
						1	4	53	9						
09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	Y	58	54	0		6
						159	4	64	9						
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	2	Y	56	56	0		6
						3	4	62	9						
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	151	1	1906	2	Y	59	60	0		5
						65	9								
12	2170 X	155	-0-	-2015	-0-	22	1	129	2	Y	4	9	0		-0-
						4	9								
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-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 #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	359 1	576 2	88 9		Y	80	80 0			4
09	1140 X	912	-0-	-228	-0-	347 1	443 2	41 4	81 9	Y	74	70 0			8
10	899 X	635	-0-	-264	-0-	258 1	324 2	1 4	52 9	Y	47	50 0			5
11	990 X	142	-0-	-848	-0-	119 1	20 2	3 9		Y	3	8 0			-0-
12	1023 X	204	-0-	-819	-0-	81 1	102 2	21 9		Y	19	17 0			2
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2 0			-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
08	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	99 1	3700 2	2 4	138 9	Y	125	128 0			6
09	4110 X	3872	-0-	-238	-0-	97 1	3313 2	309 4	153 9	Y	139	130 0			15
10	4154 X	3601	-0-	-553	-0-	96 1	3366 2	6 4	133 9	Y	121	123 0			13
11	4020 X	3724	-0-	-296	-0-	103 1	3475 2	146 9		Y	133	135 0			11
12	4154 X	1887	-0-	-2267	-0-	146 1	1658 2	83 9		Y	75	79 0			7
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	7 0			-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156															
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	104 1	2493 2	1 4	191 9	Y	174	176 0			8
09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	103 1	2237 2	208 4	211 9	Y	192	180 0			20
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	152 1	2561 2	4 4	210 9	Y	191	191 0			20
11	3000 N	3031	-0-	31	31	139 1	2660 2	232 9		Y	211	213 0			18
12	3100 N	3154	-0-	54	85	306 1	2581 2	267 9		Y	243	236 0	1 8		24
01	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	277 1	1742 2	211 9		Y	192	168 0	5 8		43

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774															
08	4402 X	4336	-0-	-66	-0-	11 1	4136 2	189 9		Y	172	176 0			21
09	4170 X	4137	-0-	-33	-0-	13 1	3884 2	72 4	168 9	Y	153	152 0			22
10	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	17 1	3859 2	1 4	198 9	Y	180	174 0			28
11	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	23 1	3732 2	197 9		Y	179	179 0			28
12	4340 X	4060	-0-	-280	-0-	22 1	3819 2	219 9		Y	199	205 0			22
01	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	19 1	3773 2	242 9		Y	220	180 0	22 1		40

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2449 X	2234	-0-	-215	-0-	45 1	1918 2	Y	246	234 0		21
							271 9						
09		1920 X	1597	-0-	-323	-0-	32 1	1326 2	Y	171	172 0		20
							51 4	188 9					
10		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	46 1	1703 2	Y	227	230 0		17
							250 9						
*11		2160 X	1449	-0-	-711	-0-	100 1	1143 2	Y	187	186 0		18
							206 9						
*12		2232 X	1602	-0-	-630	-0-	117 1	1268 2	Y	197	188 0		27
							217 9						
01		2232 X	1304	-0-	-928	-0-	104 1	1031 2	Y	154	165 0		16
							169 9						

FOGMT			WELL #:		E 1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6822 - 11919	
08		4619 X	4604	-0-	-15	-0-	53 1	3982 2	Y	517	551 0		95
							569 9						
09		4470 X	3961	-0-	-509	-0-	66 1	3290 2	Y	441	391 0		145
							120 4	485 9					
10		4495 X	4058	-0-	-437	-0-	174 1	3374 2	Y	403	461 0		87
							67 4	443 9					
*11		4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	187 1	2744 2	Y	350	351 0		86
							1 4	385 9					
*12		4619 X	3450	-0-	-1169	-0-	55 1	2881 2	Y	456	413 0	1 8	128
							12 4	502 9					
01		4619 X	2351	-0-	-2268	-0-	39 1	1927 2	Y	340	373 0		95
							11 4	374 9					

FOGMT			WELL #:		E 2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6878 - 13279	
08		2945 X	2456	-0-	-489	-0-	37 1	2220 2	Y	181	196 0		33
							199 9						
09		2430 X	2236	-0-	-194	-0-	67 1	1921 2	Y	162	142 0		53
							70 4	178 9					
10		2542 X	2312	-0-	-230	-0-	233 1	1885 2	Y	142	164 0		31
							38 4	156 9					
*11		2460 X	1395	-0-	-1065	-0-	218 1	1083 2	Y	85	95 0		21
							94 9						
*12		2542 X	1218	-0-	-1324	-0-	80 1	1040 2	Y	85	82 0		24
							4 4	94 9					
01		2449 X	224	-0-	-2225	-0-	51 1	157 2	Y	14	34 0		4
							1 4	15 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299	
08		1519 X	798	-0-	-721	-0-	172 1	428 2	Y	177	176 0		9
							3 4	195 9					
09		1470 X	447	-0-	-1023	-0-	138 1	212 2	Y	87	94 0		2
							1 4	96 9					
10		1519 X	980	-0-	-539	-0-	203 1	536 2	Y	208	203 0		7
							12 4	229 9					
11		1290 X	690	-0-	-600	-0-	200 1	340 2	Y	134	137 0		4
							3 4	147 9					
12		992 X	243	-0-	-749	-0-	201 1	28 2	Y	13	17 0		-0-
							14 9						
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	209 1	572 2	Y	215	212 0		3
							2 4	237 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480 X	1698	-0-	-782	-0-	74	1	1585	2	Y	35	36	0	10
						39	9							
09	1980 X	1871	-0-	-109	-0-	76	1	1566	2	Y	41	44	0	7
						184	4							
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2047	2	Y	44	38	0	13
						1	4							
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	42	34	0	21
						3	4							
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	2	Y	37	46	0	12
						2	4							
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	193	1	2227	2	Y	46	45	0	13
						12	4							

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

08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	137	-0-	137	137	1	1	125	2	Y	10	7	0	3
						11	9							

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

08	2480 X	614	-0-	-1866	-0-	8	1	548	2	Y	38	57	0	12
						16	4							
09	2400 X	110	-0-	-2290	-0-	1	1	101	2	Y	6	15	0	3
						1	4							
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
11	1470 X	235	-0-	-1235	-0-	3	1	212	2	Y	16	11	0	5
						2	4							
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2017	2	Y	153	104	0	54
						168	9							
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	43	83	0	14
						47	9							

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

08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2326	2	Y	98	103	0	32
						111	4							
09	2610 X	2350	-0-	-260	-0-	20	1	2191	2	Y	83	90	0	25
						48	4							
10	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	23	1	2602	2	Y	110	105	0	30
						21	4							
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	24	1	2350	2	Y	100	99	0	30
						19	4					1	8	
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	10	1	2382	2	Y	96	94	0	32
						106	9							
01	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	9	1	2083	2	Y	95	98	0	29
						105	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	3968 X	3327	-0-	-641	-0-	317	1	2490	2	Y	472	485 0	21
						1	4	519	9				
09	3840 X	2582	-0-	-1258	-0-	284	1	1701	2	Y	399	378 0	42
						158	4	439	9				
10	3968 X	1694	-0-	-2274	-0-	243	1	1185	2	Y	240	257 0	25
						2	4	264	9				
11	3450 X	2443	-0-	-1007	-0-	206	1	1808	2	Y	390	382 0	33
						429	9						
12	3503 X	158	-0-	-3345	-0-	26	1	102	2	Y	27	57 0	3
						30	9						
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	3 0	-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920													

08	3286 X	7	-0-	-3279	-0-	7	2			Y	-0-	13 0	-0-
										Y	-0-		-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	8	1	1838	2	Y	162	113 0	49
						178	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297													

08	3751 X	3339	-0-	-412	-0-	9	1	3167	2	Y	148	153 0	18
						163	9						
09	3630 X	3497	-0-	-133	-0-	11	1	3266	2	Y	145	142 0	21
						60	4	160	9				
10	3751 X	3212	-0-	-539	-0-	13	1	3023	2	Y	159	155 0	25
						1	4	175	9				
11	3630 X	3281	-0-	-349	-0-	19	1	3079	2	Y	166	165 0	26
						183	9						
12	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	18	1	3140	2	Y	177	183 0	20
						195	9						
01	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	16	1	3097	2	Y	189	156 0	34
						208	9					19 1	

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117													

08	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	357	1	2744	2	Y	132	136 0	6
						1	4	145	9				
09	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	335	1	2100	2	Y	125	118 0	13
						196	4	138	9				
10	3503 X	2430	-0-	-1073	-0-	149	1	2155	2	Y	111	112 0	12
						4	4	122	9				
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	131	1	2174	2	Y	118	120 0	10
						130	9						
12	3503 X	2179	-0-	-1324	-0-	254	1	1797	2	Y	116	115 0	11
						128	9						
01	3255 X	1486	-0-	-1769	-0-	247	1	1142	2	Y	88	77 0	20
						97	9					2 8	

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

08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	1757	2	Y	114	96	0	38
						84	4	125	9					
09	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	13	1	1464	2	Y	89	100	0	27
						32	4	98	9					
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	15	1	1691	2	Y	115	111	0	31
						14	4	127	9					
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	16	1	1572	2	Y	108	106	0	32
						12	4	119	9			1	8	
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	7	1	1647	2	Y	108	104	0	36
						119	9							
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	2	Y	106	110	0	32
						117	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
08	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	10	1	3727	2	Y	247	253	0	30
						272	9							
09	3900 X	3863	-0-	-37	-0-	12	1	3540	2	Y	224	221	0	33
						65	4	246	9					
10	4061 X	3746	-0-	-315	-0-	15	1	3448	2	Y	256	249	0	40
						1	4	282	9					
11	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	20	1	3300	2	Y	252	253	0	39
						277	9							
12	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	20	1	3399	2	Y	217	232	0	24
						239	9							
01	3999 X	3585	-0-	-414	-0-	17	1	3352	2	Y	196	164	0	36
						216	9					20	1	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	11	1	1418	2	Y	99	90	0	33
						67	4	109	9					
09	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	13	1	1377	2	Y	93	98	0	28
						30	4	102	9					
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	Y	125	119	0	34
						14	4	138	9					
11	1560 N	917	-0-	-643	-0-	8	1	833	2	Y	63	78	0	19
						7	4	69	9					
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	7	1	1638	2	Y	119	98	0	40
						131	9							
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	2	Y	109	116	0	33
						120	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	14	1	1748	2	Y	139	123	0	46
						83	4	153	9					
09	2010 N	1709	-0-	-301	-0-	14	1	1525	2	Y	124	133	0	37
						34	4	136	9					
10	2325 N	926	-0-	-1399	-0-	7	1	829	2	Y	75	92	0	20
						7	4	83	9					
11	1920 N	1134	-0-	-786	-0-	10	1	1013	2	Y	94	85	0	28
						8	4	103	9			1	8	
12	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	6	1	1294	2	Y	113	103	0	38
						124	9							
01	1984 X	1031	-0-	-953	-0-	4	1	927	2	Y	91	101	0	28
						100	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

08		5239 X	4276	-0-	-963	-0-	125	1	3733	2	Y	380	382	0		17
							418	9								
09		5070 X	4193	-0-	-877	-0-	151	1	3510	2	Y	365	360	0		22
							130	4	402	9						
10		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	237	1	3855	2	Y	390	391	0		21
							1	4	429	9						
11		4410 X	4199	-0-	-211	-0-	308	1	3483	2	Y	370	364	0		27
							1	4	407	9						
12		4340 X	4270	-0-	-70	-0-	217	1	3623	2	Y	391	388	0		30
							430	9								
01		4340 X	4040	-0-	-300	-0-	246	1	3382	2	Y	372	350	0		52
							3	4	409	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398																
08		4061 X	3513	-0-	-548	-0-	139	1	3196	2	Y	162	162	0		7
							178	9								
09		3930 X	3398	-0-	-532	-0-	156	1	2964	2	Y	153	151	0		9
							110	4	168	9						
10		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	253	1	3341	2	Y	168	168	0		9
							1	4	185	9						
11		3570 X	3354	-0-	-216	-0-	318	1	2868	2	Y	152	150	0		11
							1	4	167	9						
12		3503 X	3278	-0-	-225	-0-	186	1	2919	2	Y	157	156	0		12
							173	9								
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	169	157	0		24
							3	4	186	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513																
08		3782 X	3149	-0-	-633	-0-	36	1	2846	2	Y	243	245	0		11
							267	9								
09		3660 X	3040	-0-	-620	-0-	31	1	2656	2	Y	232	229	0		14
							98	4	255	9						
10		3379 X	3164	-0-	-215	-0-	45	1	2852	2	Y	243	244	0		13
							267	9								
11		3210 X	3053	-0-	-157	-0-	61	1	2723	2	Y	244	239	0		18
							1	4	268	9						
12		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	140	1	2765	2	Y	251	250	0		19
							276	9								
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	2862	2	Y	265	247	0		37
							3	4	292	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700																
08		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	51	1	1705	2	Y	162	163	0		7
							178	9								
09		1980 N	1878	-0-	-102	-0-	56	1	1592	2	Y	155	153	0		9
							59	4	171	9						
10		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	87	1	1695	2	Y	161	161	0		9
							177	9								
11		1860 N	1756	-0-	-104	-0-	112	1	1481	2	Y	147	145	0		11
							1	4	162	9						
12		1953 N	1795	-0-	-158	-0-	89	1	1535	2	Y	155	154	0		12
							171	9								
01		1953 X	1682	-0-	-271	-0-	92	1	1427	2	Y	147	138	0		21
							1	4	162	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

08		3503 X	2396	-0-	-1107	-0-	6	1	2228	2	Y	147	148	0	18
							162	9							
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2575	2	Y	160	155	0	23
							48	4	176	9					
10		3069 X	2727	-0-	-342	-0-	11	1	2510	2	Y	186	180	0	29
							1	4	205	9					
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	Y	181	182	0	28
							199	9							
12		2914 X	2565	-0-	-349	-0-	14	1	2346	2	Y	186	193	0	21
							205	9							
01		2914 X	2303	-0-	-611	-0-	11	1	2138	2	Y	140	121	0	25
							154	9					15	1	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
08		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	9	1	3343	2	Y	175	180	0	21
							193	9							
09		3600 X	3442	-0-	-158	-0-	11	1	3197	2	Y	159	157	0	23
							59	4	175	9					
10		3720 X	3423	-0-	-297	-0-	14	1	3201	2	Y	188	182	0	29
							1	4	207	9					
11		3600 X	3294	-0-	-306	-0-	19	1	3070	2	Y	186	186	0	29
							205	9							
12		3565 X	3381	-0-	-184	-0-	18	1	3145	2	Y	198	205	0	22
							218	9							
01		3565 X	3303	-0-	-262	-0-	15	1	3057	2	Y	210	173	0	38
							231	9					21	1	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
08		3565 X	3205	-0-	-360	-0-	14	1	2912	2	Y	253	267	0	35
							1	4	278	9					
09		3330 X	2846	-0-	-484	-0-	14	1	2479	2	Y	212	210	0	37
							120	4	233	9					
10		3441 X	3091	-0-	-350	-0-	16	1	2808	2	Y	243	241	0	39
							267	9							
11		3210 X	3121	-0-	-89	-0-	18	1	2833	2	Y	245	242	0	42
							270	9							
12		3317 X	2790	-0-	-527	-0-	19	1	2541	2	Y	209	225	0	26
							230	9							
01		3193 X	2784	-0-	-409	-0-	16	1	2594	2	Y	158	156	0	28
							174	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	271	1	860	2	Y	64	68	0	9
						70	9							
09	1260 N	989	-0-	-271	-0-	234	1	670	2	Y	48	49	0	8
						32	4	53	9					
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	314	1	755	2	Y	56	55	0	9
						62	9							
11	1170 N	959	-0-	-211	-0-	280	1	628	2	Y	46	47	0	8
						51	9							
12	1023 N	794	-0-	-229	-0-	241	1	507	2	Y	42	45	0	5
						46	9							
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	275	1	286	2	Y	22	23	0	4
						24	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	195	1	6105	2	Y	201	212	0	28
						2	4	221	9					
09	6540 X	5044	-0-	-1496	-0-	153	1	4512	2	Y	146	149	0	25
						218	4	161	9					
10	6758 X	5536	-0-	-1222	-0-	209	1	5141	2	Y	169	167	0	27
						186	9							
11	6540 X	4752	-0-	-1788	-0-	197	1	4395	2	Y	145	147	0	25
						160	9							
12	6727 X	4276	-0-	-2451	-0-	173	1	3924	2	Y	163	168	0	20
						179	9							
01	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	217	1	7306	2	Y	339	299	0	60
						373	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
08	2573 X	1867	-0-	-706	-0-	43	1	1723	2	Y	92	95	0	13
						101	9							
09	2490 X	1272	-0-	-1218	-0-	38	1	1116	2	Y	58	61	0	10
						54	4	64	9					
10	2108 X	1671	-0-	-437	-0-	49	1	1533	2	Y	81	78	0	13
						89	9							
11	1800 X	1607	-0-	-193	-0-	45	1	1475	2	Y	79	78	0	14
						87	9							
12	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	41	1	1478	2	Y	99	101	0	12
						109	9							
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	115	107	0	20
						127	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
08	992 N	269	-0-	-723	-0-	267	1	2	2	Y	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	222	1	498	2	Y	29	24	0	5
						24	4	32	9					
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	1	1	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-			-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	244	1	448	2	Y	33	29	0	4
						36	9							
01	806 X	276	-0-	-530	-0-	276	1			Y	-0-	4	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE		
08		2263 X	2255	-0-	-8	-0-	194	1	1905	2	Y	141	148	0	19
							1	4	155	9					
09		2190 X	1892	-0-	-298	-0-	142	1	1550	2	Y	114	113	0	20
							75	4	125	9					
10		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	196	1	1915	2	Y	141	138	0	23
							155	9							
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	201	1	1949	2	Y	144	142	0	25
							158	9							
12		2263 X	2214	-0-	-49	-0-	138	1	1885	2	Y	174	177	0	22
							191	9							
01		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	176	1	1885	2	Y	191	179	0	34
							210	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884															
08		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	49	1	2807	2	Y	153	153	0	21
							1	4	168	9					
09		4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	46	1	2358	2	Y	128	127	0	22
							114	4	141	9					
10		4154 X	2621	-0-	-1533	-0-	57	1	2418	2	Y	133	133	0	22
							146	9							
11		4020 X	2863	-0-	-1157	-0-	56	1	2649	2	Y	144	141	0	25
							158	9							
12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	72	1	5613	2	Y	328	312	0	41
							361	9							
01		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	58	1	7567	2	Y	456	416	0	81
							502	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972															
08		2604 X	1752	-0-	-852	-0-	239	1	1451	2	Y	56	67	0	8
							62	9							
09		2520 X	2228	-0-	-292	-0-	212	1	1850	2	Y	69	65	0	12
							90	4	76	9					
10		3038 X	3014	-0-	-24	-0-	286	1	2618	2	Y	100	96	0	16
							110	9							
11		2940 X	2066	-0-	-874	-0-	251	1	1742	2	Y	66	71	0	11
							73	9							
12		3038 X	1458	-0-	-1580	-0-	221	1	1174	2	Y	57	61	0	7
							63	9							
01		2294 X	628	-0-	-1666	-0-	200	1	404	2	Y	22	25	0	4
							24	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560															
08		5890 X	958	-0-	-4932	-0-	269	1	656	2	Y	30	30	0	4
							33	9							
09		4110 X	1091	-0-	-3019	-0-	225	1	788	2	Y	36	34	0	6
							38	4	40	9					
10		3255 X	2004	-0-	-1251	-0-	316	1	1607	2	Y	74	68	0	12
							81	9							
11		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	288	1	2135	2	Y	98	93	0	17
							108	9							
12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	259	1	2786	2	Y	163	160	0	20
							179	9							
01		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	277	1	796	2	Y	52	63	0	9
							57	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

08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	219 1	4155 2	1 4	386 9	Y	351	362 0			48
09	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	191 1	3146 2	152 4	288 9	Y	262	265 0			45
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	252 1	3734 2	347 9		Y	315	309 0			51
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	233 1	3875 2	359 9		Y	326	321 0			56
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	213 1	3591 2	424 9		Y	385	393 0			48
01	4774 X	4149	-0-	-625	-0-	228 1	3468 2	453 9		Y	412	387 0			73

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															
08	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	41 1	1631 2	108 9		Y	98	103 0			13
09	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	37 1	1304 2	63 4	85 9	Y	77	77 0			13
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	49 1	1640 2	109 9		Y	99	96 0			16
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	43 1	1616 2	107 9		Y	97	96 0			17
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	43 1	1680 2	130 9		Y	118	120 0			15
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	130 9	1319 2	47 1	98 9	Y	89	88 0			16

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															
08	3100 N	5239	-0-	2139	7294	103 1	4444 2	692 9		Y	629	606 0			54
09	11689 X	4395	-0-	-7294	-0-	81 1	3611 2	140 4	563 9	Y	512	507 0			59
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	74 1	3616 2	584 9		Y	531	551 0			39
*11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	159 1	2390 2	474 9		Y	431	429 0			41
*12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	183 1	2631 2	496 9		Y	451	430 0	1 8		61
01	5239 X	2866	-0-	-2373	-0-	187 1	2265 2	414 9		Y	376	397 0			40

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736															
08	3410 X	2100	-0-	-1310	-0-	45 1	1920 2	135 9		Y	123	121 0			11
09	4110 X	2172	-0-	-1938	-0-	46 1	1918 2	74 4	134 9	Y	122	119 0			14
10	4247 X	2032	-0-	-2215	-0-	49 1	1849 2	134 9		Y	122	127 0			9
*11	4110 X	2228	-0-	-1882	-0-	147 1	1910 2	171 9		Y	155	149 0			15
*12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	175 1	2249 2	191 9		Y	174	165 0			24
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	180 1	1917 2	157 9		Y	143	152 0			15

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	EOM BALANCE

08	2821 X	2393	-0-	-428	-0-	247	1	1822	2	Y	294	303	0	40
						1	4	323	9					
09	2220 X	1915	-0-	-305	-0-	163	1	1431	2	Y	229	230	0	39
						69	4	252	9					
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	260	1	2132	2	Y	345	328	0	56
						380	9							
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	236	1	1829	2	Y	294	299	0	51
						323	9							
12	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	216	1	1190	2	Y	166	196	0	21
						183	9							
01	2387 X	1392	-0-	-995	-0-	190	1	1048	2	Y	140	136	0	25
						154	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														
08	5487 X	4872	-0-	-615	-0-	222	1	4458	2	Y	174	183	0	24
						1	4	191	9					
09	5310 X	4303	-0-	-1007	-0-	195	1	3766	2	Y	145	144	0	25
						182	4	160	9					
10	5487 X	3675	-0-	-1812	-0-	252	1	3282	2	Y	128	132	0	21
						141	9							
11	5220 X	2916	-0-	-2304	-0-	221	1	2585	2	Y	100	104	0	17
						110	9							
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	203	1	4686	2	Y	233	221	0	29
						256	9							
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	239	1	6527	2	Y	281	260	0	50
						309	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	209	1	1784	2	Y	281	297	0	39
						309	9							
09	2130 X	2057	-0-	-73	-0-	162	1	1554	2	Y	242	239	0	42
						75	4	266	9					
10	2387 X	2298	-0-	-89	-0-	244	1	1750	2	Y	276	273	0	45
						304	9							
11	2310 X	2188	-0-	-122	-0-	218	1	1680	2	Y	264	263	0	46
						290	9							
12	2387 X	2145	-0-	-242	-0-	194	1	1599	2	Y	320	326	0	40
						352	9							
01	2294 X	2016	-0-	-278	-0-	212	1	1450	2	Y	322	305	0	57
						354	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	269	1	92	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	207	1	50	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	315	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	278	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	243	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

08	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	273 1	1167 2	Y	77	80 0	11		
						85 9							
09	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	238 1	983 2	Y	63	63 0	11		
						48 4	69 9						
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	317 1	1202 2	Y	79	77 0	13		
						87 9							
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	266 1	1013 2	Y	65	67 0	11		
						72 9							
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	234 1	1236 2	Y	103	101 0	13		
						113 9							
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	269 1	973 2	Y	90	87 0	16		
						99 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
08	7998 X	5989	-0-	-2009	-0-	64 1	5595 2	Y	300	303 0	5		
						330 9							
09	7740 X	5248	-0-	-2492	-0-	43 1	4835 2	Y	258	257 0	6		
						86 4	284 9						
10	7998 X	5718	-0-	-2280	-0-	47 1	5341 2	Y	300	299 0	7		
						330 9							
11	7230 X	4955	-0-	-2275	-0-	19 1	4569 2	Y	310	311 0	6		
						26 4	341 9						
12	6045 X	5088	-0-	-957	-0-	20 1	4689 2	Y	341	338 0	9		
						4 4	375 9						
01	5983 X	5305	-0-	-678	-0-	25 1	4871 2	Y	370	357 0	22		
						2 4	407 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
08	4185 X	3617	-0-	-568	-0-	11 1	3342 2	Y	240	242 0	4		
						264 9							
09	3990 X	3874	-0-	-116	-0-	12 1	3522 2	Y	252	250 0	6		
						63 4	277 9						
10	4123 X	3418	-0-	-705	-0-	14 1	3149 2	Y	232	233 0	5		
						255 9							
11	3990 X	3547	-0-	-443	-0-	13 1	3254 2	Y	238	238 0	5		
						18 4	262 9						
12	3999 X	3814	-0-	-185	-0-	14 1	3511 2	Y	260	258 0	7		
						3 4	286 9						
01	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	27 1	3095 2	Y	240	233 0	14		
						1 4	264 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870													
08	1736 N	1300	-0-	-436	-0-	134 1	1083 2	Y	75	76 0	1		
						83 9							
09	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	86 1	865 2	Y	60	60 0	1		
						15 4	66 9						
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	115 1	929 2	Y	69	68 0	2		
						76 9							
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	94 1	968 2	Y	71	72 0	1		
						5 4	78 9						
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	106 1	835 2	Y	64	63 0	2		
						1 4	70 9						
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55 1	381 2	Y	30	30 0	2		
						33 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

08		3317 X	2687	-0-	-630	-0-	306 1	1920 2	Y	417	413 0		23
							2 4	459 9					
09		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	281 1	2424 2	Y	548	550 0		21
							128 4	603 9					
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	302 1	2448 2	Y	528	530 0		19
							24 4	581 9					
11		3090 X	1983	-0-	-1107	-0-	277 1	1315 2	Y	349	349 0		19
							7 4	384 9					
12		3565 X	1712	-0-	-1853	-0-	272 1	1148 2	Y	264	269 0		14
							2 4	290 9					
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	289 1	3830 2	Y	800	783 0	1 8	30
							2 4	880 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
08		4743 X	2988	-0-	-1755	-0-	185 1	2418 2	Y	347	343 0		19
							3 4	382 9					
09		3330 X	2818	-0-	-512	-0-	162 1	2182 2	Y	325	332 0		12
							116 4	358 9					
10		3379 X	2952	-0-	-427	-0-	180 1	2376 2	Y	338	338 0		12
							24 4	372 9					
11		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	187 1	2672 2	Y	520	504 0		28
							14 4	572 9					
12		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	182 1	3159 2	Y	619	614 0	1 8	32
							6 4	681 9					
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	204 1	2745 2	Y	488	502 0		18
							2 4	537 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
08		2356 X	2249	-0-	-107	-0-	361 1	1775 2	Y	95	92 0	4 1	1
							8 4	105 9					
09		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	275 1	1720 2	Y	148	144 0		5
							128 4	163 9					
10		2449 X	1658	-0-	-791	-0-	256 1	1251 2	Y	121	123 0	1 1	2
							18 4	133 9					
11		2370 X	2012	-0-	-358	-0-	213 1	1603 2	Y	134	135 0		1
							49 4	147 9					
12		2449 X	2035	-0-	-414	-0-	167 1	1711 2	Y	117	117 0		1
							28 4	129 9					
01		2356 X	1536	-0-	-820	-0-	47 1	1371 2	Y	95	95 0		1
							13 4	105 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
08		1643 X	1528	-0-	-115	-0-	336 1	1090 2	Y	88	85 0	4 1	1
							5 4	97 9					
09		1590 X	1161	-0-	-429	-0-	233 1	763 2	Y	98	96 0		3
							57 4	108 9					
10		2108 X	1326	-0-	-782	-0-	278 1	901 2	Y	122	122 0	1 1	2
							13 4	134 9					
11		2040 X	1398	-0-	-642	-0-	231 1	1022 2	Y	103	104 0		1
							32 4	113 9					
12		2108 X	1204	-0-	-904	-0-	146 1	955 2	Y	79	79 0		1
							16 4	87 9					
01		1519 X	848	-0-	-671	-0-	42 1	733 2	Y	60	61 0		-0-
							7 4	66 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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-		-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-		-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-		-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422 - 15039
08	5487 X	5265	-0-	-222	-0-	11 1	4805 2	Y	406	409	0	11
						2 4	447 9					
09	5220 X	4781	-0-	-439	-0-	10 1	4130 2	Y	374	375	0	10
						230 4	411 9					
10	5270 X	5263	-0-	-7	-0-	10 1	4764 2	Y	429	424	0	15
						17 4	472 9					
11	5100 X	4899	-0-	-201	-0-	9 1	4459 2	Y	388	388	0	15
						4 4	427 9					
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	9 1	4675 2	Y	625	610	0	30
						2 4	688 9					
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	10 1	4650 2	Y	625	637	0	18
						688 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666
08	6510 X	6076	-0-	-434	-0-	12 1	5560 2	Y	456	459	0	13
						2 4	502 9					
09	6150 X	5524	-0-	-626	-0-	11 1	4786 2	Y	419	421	0	11
						266 4	461 9					
10	6293 X	6034	-0-	-259	-0-	12 1	5477 2	Y	478	473	0	16
						19 4	526 9					
11	6060 X	5177	-0-	-883	-0-	9 1	4527 2	Y	579	573	0	22
						4 4	637 9					
12	6138 X	5431	-0-	-707	-0-	9 1	4717 2	Y	639	631	0	30
						2 4	703 9					
01	6076 X	5401	-0-	-675	-0-	10 1	4709 2	Y	620	632	0	18
						682 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713
08	7595 X	6885	-0-	-710	-0-	14 1	6356 2	Y	466	469	0	13
						2 4	513 9					
09	7200 X	6096	-0-	-1104	-0-	12 1	5329 2	Y	417	419	0	11
						296 4	459 9					
10	7378 X	6767	-0-	-611	-0-	13 1	6200 2	Y	484	478	0	17
						22 4	532 9					
11	6900 X	6768	-0-	-132	-0-	12 1	6007 2	Y	676	667	0	26
						5 4	744 9					
12	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	12 1	6340 2	Y	745	735	0	36
						2 4	820 9					
01	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	13 1	6237 2	Y	711	726	0	21
						782 9						

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 8068 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

08	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	275 1	2503 2	28 4	373 9	Y	339	314 0			67
09	3330 X	3280	-0-	-50	-0-	321 1	2518 2	90 4	351 9	Y	319	349 0			37
10	3441 X	2407	-0-	-1034	-0-	302 1	1818 2	20 4	267 9	Y	243	241 0			39
11	3090 X	442	-0-	-2648	-0-	286 1	133 2	1 4	22 9	Y	20	54 0			5
12	3379 X	1240	-0-	-2139	-0-	100 1	1000 2	140 9		Y	127	115 0			17
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	248 1	2737 2	1 4	596 9	Y	542	422 0			137

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192															
08	3565 X	2572	-0-	-993	-0-	289 1	1870 2	21 4	392 9	Y	356	337 0			70
09	3240 X	2148	-0-	-1092	-0-	276 1	1520 2	54 4	298 9	Y	271	310 0			31
10	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	356 1	2349 2	26 4	486 9	Y	442	403 0			70
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	512 1	3250 2	24 4	591 9	Y	537	485 0			122
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	173 1	2495 2	273 9		Y	248	337 0			33
01	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	149 1	1650 2	1 4	182 9	Y	165	156 0			42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834															
08	5580 X	4411	-0-	-1169	-0-	299 1	3502 2	39 4	571 9	Y	519	492 0			102
09	5400 X	4207	-0-	-1193	-0-	337 1	3256 2	117 4	497 9	Y	452	502 0			52
10	5487 X	3117	-0-	-2370	-0-	244 1	2451 2	27 4	395 9	Y	359	354 0			57
11	5310 X	781	-0-	-4529	-0-	139 1	539 2	4 4	99 9	Y	90	127 0			20
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	309 1	4817 2	740 9		Y	673	605 0			88
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	350 1	3873 2	2 4	439 9	Y	399	386 0			101

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614															
08	961 N	789	-0-	-172	-0-	265 1	476 2	2 4	46 9	Y	42	41 0	2 1		-0-
09	990 N	513	-0-	-477	-0-	200 1	254 2	19 4	40 9	Y	36	35 0			1
10	930 N	547	-0-	-383	-0-	262 1	238 2	3 4	44 9	Y	40	40 0			1
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	273 1	1918 2	59 4	41 9	Y	37	38 0			-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	205 1	1791 2	29 4	18 9	Y	16	16 0			-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	49 1	711 2	7 4	8 9	Y	7	7 0			-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	992 N	651	-0-	-341	-0-	266 1	320 2	Y	58	55 0	3 1			1
						1 4	64 9							
09	1050 N	923	-0-	-127	-0-	177 1	539 2	Y	152	148 0				5
						40 4	167 9							
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	249 1	564 2	Y	187	188 0	1 1			3
						8 4	206 9							
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	250 1	473 2	Y	54	57 0				-0-
						15 4	59 9							
12	961 N	259	-0-	-702	-0-	189 1	62 2	Y	6	6 0				-0-
						1 4	7 9							
01	961 X	42	-0-	-919	-0-	42 1		Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														

08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	301 1	2303 2	Y	59	56 0	3 1			1
						10 4	65 9							
09	2670 X	2425	-0-	-245	-0-	240 1	1954 2	Y	78	77 0				2
						145 4	86 9							
10	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	319 1	2228 2	Y	106	106 0				2
						32 4	117 9							
11	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	175 1	2107 2	Y	92	93 0				1
						65 4	101 9							
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	154 1	4347 2	Y	155	155 0				1
						71 4	171 9							
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	44 1	3171 2	Y	114	114 0				1
						29 4	125 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														

08	961 X	783	-0-	-178	-0-	288 1	467 2	Y	24	23 0	1 1			-0-
						2 4	26 9							
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	218 1	794 2	Y	66	64 0				2
						59 4	73 9							
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	278 1	788 2	Y	20	22 0				-0-
						11 4	22 9							
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	255 1	1937 2	Y	34	34 0				-0-
						60 4	37 9							
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	197 1	2324 2	Y	33	33 0				-0-
						38 4	36 9							
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	51 1	2124 2	Y	30	30 0				-0-
						20 4	33 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														

08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	278 1	2408 2	Y	111	107 0	5 1			1
						10 4	122 9							
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	241 1	2590 2	Y	189	184 0				6
						192 4	208 9							
10	3410 X	2220	-0-	-1190	-0-	257 1	1824 2	Y	103	107 0				2
						26 4	113 9							
11	3300 X	1832	-0-	-1468	-0-	223 1	1546 2	Y	14	16 0				-0-
						48 4	15 9							
12	3410 X	1954	-0-	-1456	-0-	166 1	1744 2	Y	14	14 0				-0-
						29 4	15 9							
01	3348 X	1556	-0-	-1792	-0-	42 1	1487 2	Y	12	12 0				-0-
						14 4	13 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	350 1	2211 2	Y	185	190 0		9
							3 4	204 9					
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	308 1	1947 2	Y	335	316 0		28
							199 4	369 9					
10		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	318 1	2154 2	Y	322	90 0	234 1	26
							77 4	354 9					
11		3060 X	2983	-0-	-77	-0-	314 1	2124 2	Y	372	358 0		40
							136 4	409 9					
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	295 1	2604 2	Y	311	321 0		30
							51 4	342 9					
01		2914 X	2315	-0-	-599	-0-	291 1	1451 2	Y	246	234 0		42
							302 4	271 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													

08		4154 X	2935	-0-	-1219	-0-	350 1	2418 2	Y	148	151 0		7
							4 4	163 9					
09		3660 X	3244	-0-	-416	-0-	311 1	2362 2	Y	299	281 0		25
							242 4	329 9					
10		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	319 1	2588 2	Y	285	80 0	207 1	23
							93 4	314 9					
11		3600 X	3209	-0-	-391	-0-	314 1	2400 2	Y	310	299 0		34
							154 4	341 9					
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	304 1	2870 2	Y	216	229 0		21
							56 4	238 9					
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	323 1	2735 2	Y	261	237 0		45
							569 4	287 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													

08		3100 N	6353	-0-	3253	10031	336 1	4166 2	Y	1677	1708 0		82
							6 4	1845 9					
09		11590 X	1559	-0-	-10031	-0-	297 1	970 2	Y	175	242 0		15
							99 4	193 9					
10		2542 X	1398	-0-	-1144	-0-	301 1	982 2	Y	73	23 0	59 1	6
							35 4	80 9					
11		2460 X	1220	-0-	-1240	-0-	305 1	789 2	Y	68	67 0		7
							51 4	75 9					
12		2542 X	1347	-0-	-1195	-0-	318 1	928 2	Y	75	75 0		7
							18 4	83 9					
01		2511 X	1518	-0-	-993	-0-	226 1	953 2	Y	128	113 0		22
							198 4	141 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													

08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	379 1	599 2	Y	199	201 0		10
							1 4	219 9					
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	332 1	427 2	Y	292	277 0		25
							44 4	321 9					
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	345 1	503 2	Y	298	83 0	216 1	24
							18 4	328 9					
11		1170 N	1020	-0-	-150	-0-	341 1	371 2	Y	258	254 0		28
							24 4	284 9					
12		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	317 1	1261 2	Y	824	772 0		80
							25 4	906 9					
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	308 1	583 2	Y	631	602 0	1 8	108
							121 4	694 9					

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	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2542 X	2479	-0-	-63	-0-	506 1	1831 2	Y	126	128 0		6
							3 4	139 9					
09		2490 X	2440	-0-	-50	-0-	445 1	1585 2	Y	225	212 0		19
							162 4	248 9					
10		2573 X	2540	-0-	-33	-0-	461 1	1774 2	Y	219	61 0	159 1	18
							64 4	241 9					
11		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	455 1	1718 2	Y	248	239 0		27
							110 4	273 9					
12		2511 X	556	-0-	-1955	-0-	371 1	159 2	Y	21	46 0		2
							3 4	23 9					
01		2511 X	1602	-0-	-909	-0-	376 1	842 2	Y	190	159 0		33
							175 4	209 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													

08		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	317 1	895 2	Y	180	183 0		9
							1 4	198 9					
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	273 1	722 2	Y	299	283 0		25
							74 4	329 9					
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	287 1	774 2	Y	279	78 0	203 1	23
							28 4	307 9					
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	283 1	777 2	Y	328	315 0		36
							50 4	361 9					
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	264 1	1112 2	Y	217	232 0		21
							22 4	239 9					
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	274 1	893 2	Y	52	64 0		9
							186 4	57 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													

08		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	312 1	719 2	Y	24	23 0	1 1	-0-
							3 4	26 9					
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	279 1	1648 2	Y	88	85 0		3
							122 4	97 9					
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	356 1	1302 2	Y	104	105 0		2
							18 4	114 9					
11		1020 N	556	-0-	-464	-0-	253 1	255 2	Y	36	38 0		-0-
							8 4	40 9					
12		2232 N	306	-0-	-1926	-0-	175 1	114 2	Y	14	14 0		-0-
							2 4	15 9					
01		2232 X	63	-0-	-2169	-0-	41 1	20 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													

08		5053 X	4462	-0-	-591	-0-	204 1	4122 2	Y	107	103 0	5 1	1
							18 4	118 9					
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	212 1	4563 2	Y	187	182 0		6
							339 4	206 9					
10		6975 X	6954	-0-	-21	-0-	263 1	6270 2	Y	302	302 0	1 1	5
							89 4	332 9					
11		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	186 1	6865 2	Y	305	308 0		2
							212 4	336 9					
12		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	141 1	7102 2	Y	259	259 0		2
							116 4	285 9					
01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	48 1	5728 2	Y	209	210 0		1
							53 4	230 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		6541 X	6444	-0-	-97	-0-	60 1	5584 2	Y	723	725 0		25
							5 4	795 9					
09		6210 X	5970	-0-	-240	-0-	64 1	4713 2	Y	676	668 0		33
							449 4	744 9					
10		6355 X	6175	-0-	-180	-0-	58 1	5303 2	Y	715	712 0		36
							27 4	787 9					
11		6240 X	6013	-0-	-227	-0-	59 1	5177 2	Y	706	705 0		37
							777 9						
12		6448 X	5313	-0-	-1135	-0-	52 1	4591 2	Y	607	613 0		31
							2 4	668 9					
01		6262 X	5217	-0-	-1045	-0-	56 1	4499 2	Y	602	610 0		23
							662 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													

08		7626 X	7080	-0-	-546	-0-	67 1	6277 2	Y	664	666 0		23
							6 4	730 9					
09		7140 X	6751	-0-	-389	-0-	74 1	5455 2	Y	638	630 0		31
							520 4	702 9					
10		7161 X	6968	-0-	-193	-0-	67 1	6126 2	Y	675	672 0		34
							32 4	743 9					
11		6930 X	6786	-0-	-144	-0-	68 1	5982 2	Y	668	667 0		35
							1 4	735 9					
12		7068 X	6818	-0-	-250	-0-	68 1	6000 2	Y	679	679 0		35
							3 4	747 9					
01		6913 X	6585	-0-	-328	-0-	72 1	5786 2	Y	661	671 0		25
							727 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													

08		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	41 1	3797 2	Y	488	490 0		17
							3 4	537 9					
09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	44 1	3219 2	Y	458	453 0		22
							307 4	504 9					
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	40 1	3640 2	Y	487	485 0		24
							19 4	536 9					
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	41 1	3606 2	Y	490	488 0		26
							539 9						
12		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	42 1	3742 2	Y	501	501 0		26
							2 4	551 9					
01		4371 X	4286	-0-	-85	-0-	46 1	3692 2	Y	498	505 0		19
							548 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													

08		4774 X	4704	-0-	-70	-0-	43 1	4033 2	Y	567	568 0		20
							4 4	624 9					
09		4590 X	4378	-0-	-212	-0-	47 1	3421 2	Y	531	525 0		26
							326 4	584 9					
10		4743 X	4562	-0-	-181	-0-	42 1	3877 2	Y	566	564 0		28
							20 4	623 9					
11		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	47 1	4113 2	Y	586	583 0		31
							645 9						
12		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	51 1	4549 2	Y	674	670 0		35
							2 4	741 9					
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	55 1	4429 2	Y	662	672 0		25
							728 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		8246 X	7701	-0-	-545	-0-	15 1	6933 2	Y	683	687 0		19
							2 4	751 9					
09		7710 X	7251	-0-	-459	-0-	14 1	6177 2	Y	651	652 0		18
							344 4	716 9					
10		7812 X	7564	-0-	-248	-0-	14 1	6749 2	Y	706	700 0		24
							24 4	777 9					
11		7560 X	7253	-0-	-307	-0-	13 1	6510 2	Y	659	658 0		25
							5 4	725 9					
12		7688 X	7613	-0-	-75	-0-	13 1	6815 2	Y	712	703 0		34
							2 4	783 9					
01		7409 X	7342	-0-	-67	-0-	13 1	6294 2	Y	941	948 0		27
							1035 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													

08		3720 X	3470	-0-	-250	-0-	84 1	3220 2	Y	151	153 0		2
							166 9						
09		3600 X	2895	-0-	-705	-0-	56 1	2654 2	Y	125	124 0		3
							47 4	138 9					
10		3720 X	2777	-0-	-943	-0-	56 1	2581 2	Y	127	127 0		3
							140 9						
11		3450 X	2863	-0-	-587	-0-	41 1	2661 2	Y	133	133 0		3
							15 4	146 9					
12		3472 X	2769	-0-	-703	-0-	17 1	2605 2	Y	132	131 0		4
							2 4	145 9					
01		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	14 1	2954 2	Y	156	151 0		9
							1 4	172 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													

08		5208 X	3922	-0-	-1286	-0-	85 1	3620 2	Y	197	199 0		3
							217 9						
09		4890 X	3455	-0-	-1435	-0-	48 1	3163 2	Y	171	170 0		4
							56 4	188 9					
10		4867 X	3639	-0-	-1228	-0-	64 1	3365 2	Y	191	191 0		4
							210 9						
11		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	78 1	3815 2	Y	220	220 0		4
							22 4	242 9					
12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	82 1	3675 2	Y	216	214 0		6
							3 4	238 9					
01		3937 X	3073	-0-	-864	-0-	46 1	2836 2	Y	173	169 0		10
							1 4	190 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													

08		4712 X	4523	-0-	-189	-0-	9 1	4075 2	Y	398	401 0		11
							1 4	438 9					
09		4440 X	4174	-0-	-266	-0-	8 1	3559 2	Y	372	373 0		10
							198 4	409 9					
10		4588 X	4477	-0-	-111	-0-	8 1	3998 2	Y	415	411 0		14
							14 4	457 9					
11		4440 X	4181	-0-	-259	-0-	8 1	3754 2	Y	378	377 0		15
							3 4	416 9					
12		4557 X	4310	-0-	-247	-0-	7 1	3863 2	Y	399	395 0		19
							1 4	439 9					
01		4526 X	4325	-0-	-201	-0-	8 1	3887 2	Y	391	399 0		11
							430 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		6293 X	6040	-0-	-253	-0-	12 1	5514 2	512 9	Y	465	468 0		13
							2 4	512 9						
09		5940 X	5528	-0-	-412	-0-	11 1	4777 2	474 9	Y	431	432 0		12
							266 4	474 9						
10		6138 X	5998	-0-	-140	-0-	11 1	5432 2	536 9	Y	487	482 0		17
							19 4	536 9						
11		5940 X	5606	-0-	-334	-0-	10 1	5105 2	487 9	Y	443	443 0		17
							4 4	487 9						
12		6045 X	5873	-0-	-172	-0-	10 1	5335 2	526 9	Y	478	472 0		23
							2 4	526 9						
01		6045 X	5818	-0-	-227	-0-	11 1	5301 2	506 9	Y	460	470 0		13
							506 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
08		8184 X	7621	-0-	-563	-0-	15 1	6820 2	784 9	Y	713	717 0		20
							2 4	784 9						
09		7680 X	7083	-0-	-597	-0-	14 1	5998 2	737 9	Y	670	672 0		18
							334 4	737 9						
10		7750 X	7563	-0-	-187	-0-	14 1	6705 2	821 9	Y	746	738 0		26
							23 4	821 9						
11		7380 X	7007	-0-	-373	-0-	13 1	6251 2	738 9	Y	671	671 0		26
							5 4	738 9						
12		7626 X	7393	-0-	-233	-0-	13 1	6577 2	801 9	Y	728	719 0		35
							2 4	801 9						
01		7626 X	7316	-0-	-310	-0-	13 1	6531 2	772 9	Y	702	717 0		20
							772 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
08		5580 X	5347	-0-	-233	-0-	11 1	4887 2	447 9	Y	406	409 0		11
							2 4	447 9						
09		5310 X	4839	-0-	-471	-0-	10 1	4186 2	410 9	Y	373	374 0		10
							233 4	410 9						
10		5456 X	5278	-0-	-178	-0-	10 1	4785 2	466 9	Y	424	419 0		15
							17 4	466 9						
11		5280 X	4919	-0-	-361	-0-	9 1	4484 2	422 9	Y	384	384 0		15
							4 4	422 9						
12		5363 X	5160	-0-	-203	-0-	9 1	4694 2	455 9	Y	414	409 0		20
							2 4	455 9						
01		5332 X	5094	-0-	-238	-0-	10 1	4646 2	438 9	Y	398	406 0		12
							438 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
08		4898 X	4422	-0-	-476	-0-	106 1	4020 2	251 9	Y	228	216 0		45
							45 4	251 9						
09		5040 X	4599	-0-	-441	-0-	197 1	4024 2	234 9	Y	213	234 0		24
							144 4	234 9						
10		5208 X	4774	-0-	-434	-0-	202 1	4262 2	263 9	Y	239	225 0		38
							47 4	263 9						
11		5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	296 1	3362 2	329 9	Y	299	269 0		68
							25 4	329 9						
12		4991 X	4517	-0-	-474	-0-	228 1	3894 2	395 9	Y	359	380 0		47
							395 9							
01		4743 X	3905	-0-	-838	-0-	306 1	3381 2	216 9	Y	196	194 0		49
							2 4	216 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		3193 X	2691	-0-	-502	-0-		63 1	2379 2	Y	203	187 0		40
								26 4	223 9					
09		3930 X	2819	-0-	-1111	-0-		118 1	2404 2	Y	192	210 0		22
								86 4	211 9					
10		4061 X	2289	-0-	-1772	-0-		94 1	1988 2	Y	168	163 0		27
								22 4	185 9					
11		3930 X	1464	-0-	-2466	-0-		107 1	1218 2	Y	118	118 0		27
								9 4	130 9					
12		2914 X	2296	-0-	-618	-0-		116 1	1976 2	Y	185	188 0		24
								204 9						
01		2914 X	1527	-0-	-1387	-0-		118 1	1308 2	Y	91	92 0		23
								1 4	100 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
08		2294 X	1886	-0-	-408	-0-		45 1	1698 2	Y	113	100 0		22
								19 4	124 9					
09		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		106 1	2170 2	Y	137	143 0		16
								78 4	151 9					
10		2201 X	759	-0-	-1442	-0-		32 1	672 2	Y	44	53 0		7
								7 4	48 9					
11		1890 X	1440	-0-	-450	-0-		108 1	1221 2	Y	93	79 0		21
								9 4	102 9					
12		2604 X	1303	-0-	-1301	-0-		62 1	1059 2	Y	165	164 0		22
								182 9						
01		2604 X	682	-0-	-1922	-0-		50 1	555 2	Y	70	74 0		18
								77 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
08		3627 X	3054	-0-	-573	-0-		445 1	2440 2	Y	150	152 0		7
								4 4	165 9					
09		3510 X	3088	-0-	-422	-0-		398 1	2165 2	Y	275	259 0		23
								222 4	303 9					
10		3503 X	3371	-0-	-132	-0-		403 1	2565 2	Y	283	79 0	204 1	23
								92 4	311 9					
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		398 1	2486 2	Y	321	309 0		35
								159 4	353 9					
12		3193 X	2823	-0-	-370	-0-		362 1	2135 2	Y	258	268 0		25
								42 4	284 9					
01		3193 X	2684	-0-	-509	-0-		388 1	1607 2	Y	322	292 0		55
								335 4	354 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
08		2542 X	2349	-0-	-193	-0-		379 1	1890 2	Y	70	71 0		3
								3 4	77 9					
09		2460 X	2271	-0-	-189	-0-		329 1	1636 2	Y	126	118 0		11
								167 4	139 9					
10		2480 X	2137	-0-	-343	-0-		345 1	1616 2	Y	107	30 0	79 1	9
								58 4	118 9					
11		2280 X	2172	-0-	-108	-0-		341 1	1593 2	Y	124	120 0		13
								102 4	136 9					
12		2356 X	2313	-0-	-43	-0-		318 1	1813 2	Y	134	134 0		13
								35 4	147 9					
01		2356 X	1403	-0-	-953	-0-		289 1	831 2	Y	100	96 0		17
								173 4	110 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2108 N	1834	-0-	-274	-0-	444 1	1298 2	Y	82	84	0		4
							2 4	90 9						
09		1920 N	1785	-0-	-135	-0-	395 1	1115 2	Y	146	138	0		12
							114 4	161 9						
10		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	408 1	1156 2	Y	132	37	0	96 1	11
							42 4	145 9						
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	400 1	1232 2	Y	164	157	0		18
							79 4	180 9						
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	369 1	1289 2	Y	161	163	0		16
							25 4	177 9						
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	391 1	968 2	Y	200	182	0		34
							202 4	220 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	382 1	168 2	Y	14	14	0		1
							15 9							
09		630 N	528	-0-	-102	-0-	340 1	147 2	Y	24	23	0		2
							15 4	26 9						
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	348 1	237 2	Y	34	9	0	24 1	3
							9 4	37 9						
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	341 1	208 2	Y	35	34	0		4
							13 4	39 9						
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	409 1	131 2	Y	21	23	0		2
							3 4	23 9						
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	444 1	84 2	Y	23	21	0		4
							18 4	25 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
08		2759 X	2618	-0-	-141	-0-	314 1	2170 2	Y	119	121	0		6
							3 4	131 9						
09		2670 X	2615	-0-	-55	-0-	281 1	1902 2	Y	215	203	0		18
							195 4	237 9						
10		2759 X	2473	-0-	-286	-0-	287 1	1910 2	Y	188	53	0	138 1	15
							69 4	207 9						
11		2520 X	1985	-0-	-535	-0-	284 1	1428 2	Y	165	162	0		18
							91 4	182 9						
12		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	257 1	2165 2	Y	234	229	0		23
							42 4	257 9						
01		2697 X	2694	-0-	-3	-0-	273 1	1723 2	Y	308	278	0		53
							359 4	339 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
08		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	382 1	5364 2	Y	180	171	0	8 1	2
							23 4	198 9						
09		5160 X	4184	-0-	-976	-0-	328 1	3404 2	Y	181	177	0		6
							253 4	199 9						
10		5332 X	3803	-0-	-1529	-0-	329 1	3209 2	Y	200	202	0	1 1	3
							45 4	220 9						
11		5760 X	4923	-0-	-837	-0-	234 1	4285 2	Y	247	248	0		2
							132 4	272 9						
12		5952 X	3923	-0-	-2029	-0-	172 1	3511 2	Y	165	166	0		1
							58 4	182 9						
01		5952 X	4512	-0-	-1440	-0-	51 1	4203 2	Y	199	199	0		1
							39 4	219 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 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
08		1984 X	931	-0-	-1053	-0-	381 1	377 2	Y	156	159 0		8
							1 4	172 9					
09		1920 X	1128	-0-	-792	-0-	339 1	386 2	Y	330	310 0		28
							40 4	363 9					
10		1674 X	1290	-0-	-384	-0-	348 1	508 2	Y	378	104 0	271 1	31
							18 4	416 9					
11		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	342 1	409 2	Y	355	347 0		39
							26 4	391 9					
12		1178 X	596	-0-	-582	-0-	324 1	142 2	Y	115	143 0		11
							3 4	127 9					
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	315 1	56 2	Y	76	74 0		13
							12 4	84 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
08		3410 X	3244	-0-	-166	-0-	6 1	2958 2	Y	254	256 0		7
							1 4	279 9					
09		3210 X	2941	-0-	-269	-0-	6 1	2538 2	Y	233	234 0		6
							141 4	256 9					
10		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	6 1	2886 2	Y	265	262 0		9
							10 4	292 9					
11		3210 X	2920	-0-	-290	-0-	5 1	2654 2	Y	235	235 0		9
							2 4	259 9					
12		3255 X	3064	-0-	-191	-0-	5 1	2779 2	Y	254	251 0		12
							1 4	279 9					
01		3255 X	2909	-0-	-346	-0-	5 1	2645 2	Y	235	240 0		7
							259 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
08		4061 X	3901	-0-	-160	-0-	8 1	3455 2	Y	397	399 0		11
							1 4	437 9					
09		3780 X	3582	-0-	-198	-0-	7 1	3002 2	Y	369	370 0		10
							167 4	406 9					
10		3906 X	3780	-0-	-126	-0-	7 1	3315 2	Y	405	401 0		14
							12 4	446 9					
11		3780 X	3516	-0-	-264	-0-	6 1	3104 2	Y	366	366 0		14
							3 4	403 9					
12		3906 X	3706	-0-	-200	-0-	6 1	3262 2	Y	397	392 0		19
							1 4	437 9					
01		3906 X	3756	-0-	-150	-0-	7 1	3318 2	Y	392	400 0		11
							431 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
08		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	10 1	4628 2	Y	425	424 0		12
							1 4	468 9					
09		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	10 1	4165 2	Y	409	410 0		11
							232 4	450 9					
10		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	9 1	4413 2	Y	432	428 0		15
							15 4	475 9					
11		4950 X	4673	-0-	-277	-0-	9 1	4222 2	Y	399	399 0		15
							3 4	439 9					
12		5115 X	4900	-0-	-215	-0-	9 1	4415 2	Y	431	425 0		21
							2 4	474 9					
01		5115 X	4840	-0-	-275	-0-	9 1	4376 2	Y	414	423 0		12
							455 9						

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

08		5487 X	4741	-0-	-746	-0-	276 1	4010 2	Y	410	406 0		23
							4 4	451 9					
09		5520 X	5261	-0-	-259	-0-	264 1	4274 2	Y	452	458 0		17
							226 4	497 9					
10		5704 X	5332	-0-	-372	-0-	289 1	4496 2	Y	456	456 0		17
							45 4	502 9					
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	272 1	4684 2	Y	641	623 0	1 8	34
							24 4	705 9					
12		5518 X	4792	-0-	-726	-0-	265 1	3926 2	Y	540	545 0	1 8	28
							7 4	594 9					
01		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	283 1	4608 2	Y	574	580 0	1 8	21
							3 4	631 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
08		2821 X	2667	-0-	-154	-0-	19 1	2357 2	Y	263	258 0		15
							2 4	289 9					
09		2730 X	2466	-0-	-264	-0-	16 1	2076 2	Y	240	246 0		9
							110 4	264 9					
10		2542 X	2435	-0-	-107	-0-	18 1	2135 2	Y	237	237 0		9
							21 4	261 9					
11		2580 X	2175	-0-	-405	-0-	16 1	1844 2	Y	278	272 0		15
							9 4	306 9					
12		2666 X	2165	-0-	-501	-0-	17 1	1836 2	Y	281	282 0		14
							3 4	309 9					
01		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	21 1	1913 2	Y	267	271 0		10
							1 4	294 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													
08		3782 X	3223	-0-	-559	-0-	23 1	2825 2	Y	338	333 0		19
							3 4	372 9					
09		3540 X	3069	-0-	-471	-0-	20 1	2563 2	Y	318	325 0		12
							136 4	350 9					
10		3410 X	3059	-0-	-351	-0-	22 1	2662 2	Y	316	316 0		12
							27 4	348 9					
11		3300 X	2807	-0-	-493	-0-	21 1	2369 2	Y	368	360 0		20
							12 4	405 9					
12		3255 X	3015	-0-	-240	-0-	24 1	2562 2	Y	385	385 0		20
							5 4	424 9					
01		3224 X	3024	-0-	-200	-0-	29 1	2602 2	Y	355	362 0		13
							2 4	391 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
08		6727 X	6216	-0-	-511	-0-	26 1	5528 2	Y	600	604 0		17
							2 4	660 9					
09		6510 X	5851	-0-	-659	-0-	25 1	4924 2	Y	571	572 0		16
							274 4	628 9					
10		6727 X	6143	-0-	-584	-0-	25 1	5411 2	Y	625	619 0		22
							19 4	688 9					
11		6210 X	5760	-0-	-450	-0-	22 1	5074 2	Y	600	599 0		23
							4 4	660 9					
12		6324 X	6124	-0-	-200	-0-	22 1	5378 2	Y	656	648 0		31
							2 4	722 9					
01		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	23 1	5348 2	Y	633	646 0		18
							696 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6510 X	6160	-0-	-350	-0-	26	1	5465	2	Y	606	610	0	17
						2	4	667	9					
09	6240 X	5829	-0-	-411	-0-	25	1	4894	2	Y	580	581	0	16
						272	4	638	9					
10	6386 X	6074	-0-	-312	-0-	25	1	5338	2	Y	629	623	0	22
						19	4	692	9					
11	6180 X	5827	-0-	-353	-0-	23	1	5151	2	Y	590	589	0	23
						4	4	649	9					
12	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	20	1	4816	2	Y	674	665	0	32
						2	4	741	9					
01	6169 X	5516	-0-	-653	-0-	21	1	4780	2	Y	650	663	0	19
						715	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
08	806 N	721	-0-	-85	-0-	203	1	227	2	Y	263	259	0	10
						2	4	289	9					
09	840 N	486	-0-	-354	-0-	236	1	110	2	Y	123	128	0	5
						5	4	135	9					
10	744 N	479	-0-	-265	-0-	228	1	134	2	Y	106	106	0	5
						117	9							
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	221	1	117	2	Y	85	85	0	5
						94	9							
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	261	1	135	2	Y	188	185	0	8
						3	4	207	9					
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	255	1	252	9	Y	229	225	0	12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
08	4371 X	3979	-0-	-392	-0-	17	1	3499	2	Y	420	422	0	12
						1	4	462	9					
09	4320 X	2383	-0-	-1937	-0-	10	1	1984	2	Y	254	259	0	7
						110	4	279	9					
10	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	17	1	3587	2	Y	457	448	0	16
						13	4	503	9					
11	4320 X	3529	-0-	-791	-0-	14	1	3076	2	Y	396	397	0	15
						3	4	436	9					
12	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	13	1	3220	2	Y	431	425	0	21
						1	4	474	9					
01	3968 X	3703	-0-	-265	-0-	14	1	3229	2	Y	418	427	0	12
						460	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
08	5177 X	4848	-0-	-329	-0-	20	1	4130	2	Y	634	637	0	18
						1	4	697	9					
09	5010 X	4926	-0-	-84	-0-	21	1	3969	2	Y	650	650	0	18
						221	4	715	9					
10	5177 X	4842	-0-	-335	-0-	19	1	4079	2	Y	664	659	0	23
						14	4	730	9					
11	4800 X	4388	-0-	-412	-0-	16	1	3723	2	Y	587	587	0	23
						3	4	646	9					
12	5084 X	4623	-0-	-461	-0-	16	1	3909	2	Y	634	627	0	30
						1	4	697	9					
01	5084 X	4359	-0-	-725	-0-	16	1	3701	2	Y	584	597	0	17
						642	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		7068 X	5844	-0-	-1224	-0-	51 1	5691 2	Y	92	93 1		83
							1 4	101 9					
09		6780 X	5913	-0-	-867	-0-	73 1	5712 2	Y	86	80 1		89
							33 4	95 9					
10		6789 X	5953	-0-	-836	-0-	63 1	5670 2	Y	94	88 1		95
							117 4	103 9					
11		6570 X	5687	-0-	-883	-0-	72 1	5513 2	Y	93	120 1	1 8	67
							102 9						
12		6541 X	5943	-0-	-598	-0-	71 1	5756 2	Y	105	80 1	1 8	91
							116 9						
01		6107 X	5865	-0-	-242	-0-	132 1	5622 2	Y	101	127 1		65
							111 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113													

08		5270 X	4890	-0-	-380	-0-	20 1	4123 2	Y	678	682 0		19
							1 4	746 9					
09		4830 X	4614	-0-	-216	-0-	19 1	3678 2	Y	647	648 0		18
							205 4	712 9					
10		4991 X	4839	-0-	-152	-0-	19 1	4032 2	Y	704	698 0		24
							14 4	774 9					
11		4800 X	4536	-0-	-264	-0-	17 1	3872 2	Y	585	586 0		23
							3 4	644 9					
12		4898 X	4841	-0-	-57	-0-	17 1	4139 2	Y	621	614 0		30
							2 4	683 9					
01		4867 X	4785	-0-	-82	-0-	18 1	4109 2	Y	598	611 0		17
							658 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372													

08		4123 X	3876	-0-	-247	-0-	17 1	3527 2	Y	301	303 0		8
							1 4	331 9					
09		3990 X	3467	-0-	-523	-0-	15 1	2987 2	Y	272	273 0		7
							166 4	299 9					
10		3999 X	3864	-0-	-135	-0-	16 1	3487 2	Y	317	313 0		11
							12 4	349 9					
11		3870 X	3562	-0-	-308	-0-	14 1	3234 2	Y	283	283 0		11
							3 4	311 9					
12		3906 X	3762	-0-	-144	-0-	14 1	3408 2	Y	308	304 0		15
							1 4	339 9					
01		3875 X	3734	-0-	-141	-0-	15 1	3391 2	Y	298	304 0		9
							328 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978													

08		5022 X	4345	-0-	-677	-0-	18 1	3770 2	Y	505	509 0		14
							1 4	556 9					
09		4800 X	3132	-0-	-1668	-0-	13 1	2571 2	Y	368	372 0		10
							143 4	405 9					
10		4960 X	4303	-0-	-657	-0-	17 1	3694 2	Y	526	518 0		18
							13 4	579 9					
11		4590 X	4052	-0-	-538	-0-	15 1	3503 2	Y	483	482 0		19
							3 4	531 9					
12		4619 X	4217	-0-	-402	-0-	15 1	3633 2	Y	516	510 0		25
							1 4	568 9					
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2	Y	518	528 0		15
							570 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4774 X	4643	-0-	-131	-0-	44 1	4131 2	Y	422	427 0		22
							4 4	464 9					
09		4620 X	4324	-0-	-296	-0-	41 1	3511 2	Y	398	398 0		22
							334 4	438 9					
10		4774 X	4457	-0-	-317	-0-	57 1	3908 2	Y	431	425 0		28
							18 4	474 9					
11		4620 X	4184	-0-	-436	-0-	40 1	3717 2	Y	381	382 0		27
							8 4	419 9					
12		4681 X	4246	-0-	-435	-0-	37 1	3740 2	Y	406	407 0	1 8	25
							22 4	447 9					
01		4650 X	4145	-0-	-505	-0-	48 1	3646 2	Y	398	397 0	2 8	24
							13 4	438 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525													
08		2666 X	2532	-0-	-134	-0-	24 1	2253 2	Y	230	232 0		12
							2 4	253 9					
09		2550 X	2457	-0-	-93	-0-	24 1	1995 2	Y	225	224 0		13
							190 4	248 9					
10		2635 X	2496	-0-	-139	-0-	32 1	2190 2	Y	240	237 0		16
							10 4	264 9					
11		2490 X	2486	-0-	-4	-0-	24 1	2184 2	Y	248	246 0		18
							5 4	273 9					
12		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	22 1	2248 2	Y	254	256 0		16
							13 4	279 9					
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	29 1	2198 2	Y	249	249 0	1 8	15
							8 4	274 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824													
08		3627 X	3492	-0-	-135	-0-	33 1	3074 2	Y	347	351 0		18
							3 4	382 9					
09		3510 X	3175	-0-	-335	-0-	30 1	2551 2	Y	319	319 0		18
							243 4	351 9					
10		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	42 1	2875 2	Y	350	345 0		23
							13 4	385 9					
11		3450 X	3167	-0-	-283	-0-	30 1	2750 2	Y	346	344 0		25
							6 4	381 9					
12		3503 X	3488	-0-	-15	-0-	31 1	3063 2	Y	342	346 0		21
							18 4	376 9					
01		3503 X	3494	-0-	-9	-0-	40 1	3063 2	Y	345	344 0	1 8	21
							11 4	380 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009													
08		4278 X	4104	-0-	-174	-0-	38 1	3559 2	Y	458	463 0		23
							3 4	504 9					
09		4140 X	3890	-0-	-250	-0-	36 1	3077 2	Y	440	438 0		25
							293 4	484 9					
10		4278 X	3993	-0-	-285	-0-	50 1	3408 2	Y	472	466 0		31
							16 4	519 9					
11		3990 X	3980	-0-	-10	-0-	37 1	3399 2	Y	488	484 0		35
							7 4	537 9					
12		4092 X	3921	-0-	-171	-0-	33 1	3289 2	Y	526	527 0	1 8	33
							20 4	579 9					
01		4092 X	3893	-0-	-199	-0-	43 1	3264 2	Y	522	521 0	2 8	32
							12 4	574 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2449 X	2154	-0-	-295	-0-	20 1	1843 2	Y	263	267	0		13
							2 4	289 9						
09		2250 X	2050	-0-	-200	-0-	19 1	1600 2	Y	254	253	0		14
							152 4	279 9						
10		2232 X	2100	-0-	-132	-0-	26 1	1766 2	Y	273	269	0		18
							8 4	300 9						
11		2160 X	2053	-0-	-107	-0-	19 1	1726 2	Y	276	274	0		20
							4 4	304 9						
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	Y	323	323	0		20
							12 4	355 9						
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	25 1	1928 2	Y	316	316	0	1 8	19
							7 4	348 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
08		5983 X	5613	-0-	-370	-0-	23 1	4866 2	Y	656	660	0		18
							2 4	722 9						
09		5790 X	5706	-0-	-84	-0-	24 1	4681 2	Y	674	674	0		18
							260 4	741 9						
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	23 1	4875 2	Y	699	693	0		24
							17 4	769 9						
11		5430 X	5211	-0-	-219	-0-	20 1	4579 2	Y	553	556	0		21
							4 4	608 9						
12		5890 X	5594	-0-	-296	-0-	20 1	4975 2	Y	543	538	0		26
							2 4	597 9						
01		5890 X	5507	-0-	-383	-0-	21 1	4914 2	Y	520	531	0		15
							572 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
08		5022 X	4779	-0-	-243	-0-	20 1	4130 2	Y	571	575	0		16
							1 4	628 9						
09		4770 X	4545	-0-	-225	-0-	19 1	3715 2	Y	549	550	0		15
							207 4	604 9						
10		4898 X	4736	-0-	-162	-0-	19 1	4048 2	Y	595	590	0		20
							14 4	655 9						
11		4740 X	4689	-0-	-51	-0-	18 1	4067 2	Y	546	545	0		21
							3 4	601 9						
12		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	18 1	4469 2	Y	592	585	0		28
							2 4	651 9						
01		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	19 1	4464 2	Y	575	586	0		17
							633 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
08		5084 X	4846	-0-	-238	-0-	20 1	4271 2	Y	504	507	0		14
							1 4	554 9						
09		4830 X	4449	-0-	-381	-0-	19 1	3709 2	Y	468	469	0		13
							206 4	515 9						
10		4991 X	4759	-0-	-232	-0-	19 1	4152 2	Y	521	516	0		18
							15 4	573 9						
11		4830 X	4368	-0-	-462	-0-	17 1	3856 2	Y	447	448	0		17
							3 4	492 9						
12		4898 X	4453	-0-	-445	-0-	16 1	3935 2	Y	455	450	0		22
							1 4	501 9						
01		4836 X	4392	-0-	-444	-0-	17 1	3894 2	Y	437	446	0		13
							481 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		5518 X	5234	-0-	-284	-0-	22 1	4530 2	Y	619	623	0			17
							1 4	681 9							
09		5250 X	4763	-0-	-487	-0-	20 1	3899 2	Y	570	571	0			16
							217 4	627 9							
10		5425 X	5218	-0-	-207	-0-	21 1	4468 2	Y	648	642	0			22
							16 4	713 9							
11		5250 X	4887	-0-	-363	-0-	19 1	4214 2	Y	592	591	0			23
							3 4	651 9							
12		5301 X	4956	-0-	-345	-0-	17 1	4310 2	Y	570	566	0			27
							2 4	627 9							
01		5239 X	4759	-0-	-480	-0-	18 1	4196 2	Y	495	508	0			14
							545 9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261															
08		6634 X	6294	-0-	-340	-0-	26 1	5503 2	Y	694	698	0			20
							2 4	763 9							
09		6300 X	6028	-0-	-272	-0-	26 1	4987 2	Y	671	673	0			18
							277 4	738 9							
10		6510 X	6273	-0-	-237	-0-	25 1	5428 2	Y	728	721	0			25
							19 4	801 9							
11		6300 X	6007	-0-	-293	-0-	23 1	5217 2	Y	694	692	0			27
							4 4	763 9							
12		6386 X	6256	-0-	-130	-0-	22 1	5395 2	Y	761	752	0			36
							2 4	837 9							
01		6231 X	6219	-0-	-12	-0-	23 1	5384 2	Y	738	753	0			21
							812 9								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071															
08		6975 X	6066	-0-	-909	-0-	59 1	5325 2	Y	620	620	0			35
							682 9								
09		6750 X	5096	-0-	-1654	-0-	60 1	4231 2	Y	511	522	0			24
							243 4	562 9							
10		6975 X	6120	-0-	-855	-0-	66 1	5332 2	Y	636	635	0			25
							22 4	700 9							
11		6390 X	5455	-0-	-935	-0-	63 1	4667 2	Y	659	641	0			43
							725 9								
12		6293 X	5783	-0-	-510	-0-	71 1	4964 2	Y	679	680	0			42
							1 4	747 9							
01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	72 1	5301 2	Y	813	787	0	1 8		67
							2 4	894 9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773															
08		7099 X	5627	-0-	-1472	-0-	55 1	4952 2	Y	564	561	0			32
							620 9								
09		5460 X	5399	-0-	-61	-0-	64 1	4493 2	Y	531	538	0			25
							258 4	584 9							
10		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	60 1	4867 2	Y	568	571	0			22
							20 4	625 9							
11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	67 1	4983 2	Y	582	566	0			38
							640 9								
12		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	74 1	5139 2	Y	575	578	0			35
							1 4	633 9							
01		5642 X	5502	-0-	-140	-0-	65 1	4776 2	Y	599	585	0			49
							2 4	659 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		6262 X	4815	-0-	-1447	-0-	47 1	4243 2	Y	477	480 0		27
							525 9						
09		6060 X	3994	-0-	-2066	-0-	47 1	3327 2	Y	390	398 0		19
							191 4	429 9					
10		6262 X	4984	-0-	-1278	-0-	54 1	4359 2	Y	503	502 0		20
							18 4	553 9					
11		5640 X	4778	-0-	-862	-0-	56 1	4143 2	Y	526	512 0		34
							579 9						
12		5425 X	4642	-0-	-783	-0-	58 1	4024 2	Y	508	511 0		31
							1 4	559 9					
01		4805 X	4441	-0-	-364	-0-	51 1	3798 2	Y	537	524 0		44
							1 4	591 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
08		6262 X	5916	-0-	-346	-0-	57 1	5080 2	Y	708	698 0		40
							779 9						
09		6060 X	5050	-0-	-1010	-0-	59 1	4103 2	Y	594	606 0		28
							235 4	653 9					
10		5735 X	5366	-0-	-369	-0-	56 1	4572 2	Y	654	656 0		26
							19 4	719 9					
11		5730 X	3802	-0-	-1928	-0-	43 1	3169 2	Y	536	527 0		35
							590 9						
12		5921 X	4459	-0-	-1462	-0-	53 1	3689 2	Y	651	646 0		40
							1 4	716 9					
01		5921 X	3949	-0-	-1972	-0-	43 1	3208 2	Y	634	622 0		52
							1 4	697 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
08		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	47 1	4217 2	Y	682	676 0		38
							750 9						
09		4680 X	3304	-0-	-1376	-0-	38 1	2628 2	Y	443	460 0		21
							151 4	487 9					
10		4495 X	4089	-0-	-406	-0-	42 1	3410 2	Y	566	565 0		22
							14 4	623 9					
11		4860 X	3876	-0-	-984	-0-	44 1	3239 2	Y	539	526 0		35
							593 9						
12		5022 X	4483	-0-	-539	-0-	54 1	3773 2	Y	595	594 0		36
							1 4	655 9					
01		5022 X	4084	-0-	-938	-0-	46 1	3379 2	Y	598	585 0		49
							1 4	658 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
08		5611 X	4950	-0-	-661	-0-	48 1	4318 2	Y	531	530 0		30
							584 9						
09		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	60 1	4206 2	Y	538	542 0		26
							241 4	592 9					
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	56 1	4585 2	Y	578	581 0		23
							19 4	636 9					
11		5070 X	4809	-0-	-261	-0-	56 1	4166 2	Y	534	522 0		35
							587 9						
12		5270 X	4934	-0-	-336	-0-	62 1	4277 2	Y	540	542 0		33
							1 4	594 9					
01		5270 X	4389	-0-	-881	-0-	51 1	3753 2	Y	531	520 0		44
							1 4	584 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	

08		8604 X	8604	-0-	-0-	83	1	7465	2	Y	960	954	0	54
						1056	9							
09		7860 X	6100	-0-	-1760	71	1	5005	2	Y	670	692	0	32
						287	4	737	9					
10		8825 X	8825	-0-	-0-	93	1	7597	2	Y	1003	995	0	40
						32	4	1103	9					
11		8340 X	7715	-0-	-625	88	1	6514	2	Y	1012	986	0	66
						1113	9							
12		8618 X	6112	-0-	-2506	75	1	5229	2	Y	734	755	0	45
						1	4	807	9					
01		8618 X	7224	-0-	-1394	82	1	6086	2	Y	958	923	0	79
						2	4	1054	9				1 8	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
08		4619 X	3516	-0-	-1103	157	1	2823	2	Y	436	433	0	14
						56	4	480	9					
09		4470 X	2954	-0-	-1516	144	1	2364	2	Y	378	381	0	11
						30	4	416	9					
10		4965 X	4965	-0-	-0-	195	1	4044	2	Y	642	635	0	18
						20	4	706	9					
11		4270 X	4270	-0-	-0-	149	1	3504	2	Y	550	556	0	12
						12	4	605	9					
12		4554 X	4554	-0-	-0-	162	1	3703	2	Y	626	619	0	19
						689	9							
01		4226 X	4226	-0-	-0-	248	1	3319	2	Y	599	590	0	28
						659	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929														
08		4619 X	4516	-0-	-103	247	1	3466	2	Y	667	664	0	21
						69	4	734	9					
09		4507 X	4507	-0-	-0-	256	1	3450	2	Y	688	689	0	20
						44	4	757	9					
10		5920 X	5920	-0-	-0-	245	1	4641	2	Y	919	913	0	26
						23	4	1011	9					
11		5276 X	5276	-0-	-0-	186	1	4239	2	Y	761	770	0	17
						14	4	837	9					
12		4681 X	4681	-0-	-0-	178	1	3932	2	Y	519	521	0	15
						571	9							
01		4650 X	4008	-0-	-642	262	1	3243	2	Y	457	451	0	21
						503	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
08		3379 X	2882	-0-	-497	193	1	2083	2	Y	514	510	0	17
						41	4	565	9					
09		3270 X	2459	-0-	-811	185	1	1759	2	Y	448	452	0	13
						22	4	493	9					
10		4015 X	4015	-0-	-0-	236	1	2943	2	Y	746	738	0	21
						15	4	821	9					
11		3617 X	3617	-0-	-0-	161	1	2842	2	Y	550	559	0	12
						9	4	605	9					
12		3284 X	3284	-0-	-0-	153	1	2645	2	Y	442	441	0	13
						486	9							
01		3275 X	3275	-0-	-0-	241	1	2537	2	Y	452	444	0	21
						497	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4061 X	3543	-0-	-518	-0-	196 1	2728 2	Y	514	509 0		17
							54 4	565 9					
09		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	182 1	2549 2	Y	495	498 0		14
							32 4	545 9					
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	207 1	3957 2	Y	766	759 0		21
							20 4	843 9					
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	191 1	4674 2	Y	746	750 0		17
							15 4	821 9					
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	167 1	3980 2	Y	620	619 0		18
							682 9						
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	238 1	3346 2	Y	558	550 0		26
							614 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													

08		3906 X	3425	-0-	-481	-0-	195 1	2654 2	Y	475	471 0		15
							53 4	523 9					
09		3660 X	3543	-0-	-117	-0-	187 1	2759 2	Y	511	511 0		15
							35 4	562 9					
10		3782 X	3338	-0-	-444	-0-	191 1	2607 2	Y	479	481 0		13
							13 4	527 9					
11		3300 X	1521	-0-	-1779	-0-	102 1	1178 2	Y	215	223 0		5
							4 4	237 9					
12		3658 X	4894	-0-	1236	-0-	196 1	3866 2	Y	756	739 0		22
							832 9						
01		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	294 1	3782 2	Y	792	777 0		37
							871 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													

08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	168 1	1819 2	Y	472	469 0		15
							36 4	519 9					
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	150 1	1671 2	Y	451	453 0		13
							21 4	496 9					
10		2418 N	2030	-0-	-388	-0-	156 1	1441 2	Y	387	389 0		11
							7 4	426 9					
11		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	134 1	1615 2	Y	429	430 0		10
							5 4	472 9					
12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	127 1	1823 2	Y	520	515 0		15
							572 9						
01		2542 X	1660	-0-	-882	-0-	178 1	1109 2	Y	339	338 0		16
							373 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													

08		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	310 1	4002 2	Y	586	575 0		19
							79 4	645 9					
09		4920 X	4522	-0-	-398	-0-	256 1	3524 2	Y	634	635 0		18
							45 4	697 9					
10		5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	213 1	3210 2	Y	575	577 0		16
							16 4	633 9					
11		4920 X	4261	-0-	-659	-0-	168 1	3416 2	Y	605	607 0		14
							11 4	666 9					
12		5022 X	4350	-0-	-672	-0-	171 1	3455 2	Y	658	652 0		20
							724 9						
01		5022 X	4081	-0-	-941	-0-	260 1	3122 2	Y	635	625 0		30
							699 9						

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 8260 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

08		3751 X	3671	-0-	-80	-0-	218 1	2695 2	Y	640	631 0		21
							54 4	704 9					
09		3870 X	3386	-0-	-484	-0-	199 1	2443 2	Y	648	650 0		19
							31 4	713 9					
10		4433 X	3688	-0-	-745	-0-	201 1	2693 2	Y	710	709 0		20
							13 4	781 9					
11		4290 X	2989	-0-	-1301	-0-	130 1	2216 2	Y	578	585 0		13
							7 4	636 9					
12		4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	153 1	2449 2	Y	687	680 0		20
							756 9						
01		3658 X	2941	-0-	-717	-0-	240 1	2031 2	Y	609	601 0		28
							670 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396													

08		4712 X	3591	-0-	-1121	-0-	200 1	2928 2	Y	368	366 0		12
							58 4	405 9					
09		4560 X	3920	-0-	-640	-0-	198 1	3221 2	Y	418	418 0		12
							41 4	460 9					
10		4712 X	3685	-0-	-1027	-0-	197 1	3041 2	Y	393	394 0		11
							15 4	432 9					
11		4320 X	3896	-0-	-424	-0-	158 1	3268 2	Y	417	419 0		9
							11 4	459 9					
12		4061 X	3589	-0-	-472	-0-	151 1	2986 2	Y	411	408 0		12
							452 9						
01		4061 X	1220	-0-	-2841	-0-	128 1	940 2	Y	138	144 0		6
							152 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297													

08		4371 X	3346	-0-	-1025	-0-	259 1	2631 2	Y	367	362 0		12
							52 4	404 9					
09		4230 X	2294	-0-	-1936	-0-	191 1	1795 2	Y	259	263 0		8
							23 4	285 9					
10		4371 X	2463	-0-	-1908	-0-	180 1	1964 2	Y	281	281 0		8
							10 4	309 9					
11		3240 X	2974	-0-	-266	-0-	131 1	2452 2	Y	348	348 0		8
							8 4	383 9					
12		3348 X	2758	-0-	-590	-0-	159 1	2226 2	Y	339	337 0		10
							373 9						
01		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	312 1	3021 2	Y	492	479 0		23
							541 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													

08		3224 X	2700	-0-	-524	-0-	229 1	2153 2	Y	250	249 0		8
							43 4	275 9					
09		3120 X	2869	-0-	-251	-0-	218 1	2316 2	Y	278	278 0		8
							29 4	306 9					
10		3224 X	1418	-0-	-1806	-0-	142 1	1123 2	Y	134	138 0		4
							6 4	147 9					
11		2850 X	1979	-0-	-871	-0-	111 1	1650 2	Y	194	194 0		4
							5 4	213 9					
12		2976 X	2482	-0-	-494	-0-	125 1	2068 2	Y	263	259 0		8
							289 9						
01		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	231 1	2259 2	Y	306	300 0		14
							337 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		8 1	3084 2	Y	148	133 0		18
								163 9						
09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		7 1	2258 2	Y	103	106 0		15
								42 4	113 9					
10		2480 X	2366	-0-	-114	-0-		10 1	2223 2	Y	120	116 0		19
								1 4	132 9					
11		3150 X	2316	-0-	-834	-0-		13 1	2170 2	Y	121	121 0		19
								133 9						
12		3255 X	2324	-0-	-931	-0-		13 1	2219 2	Y	84	94 0		9
								92 9						
01		3255 X	2171	-0-	-1084	-0-		10 1	2073 2	Y	80	67 0	8 1	14
								88 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
08		5270 X	3791	-0-	-1479	-0-		10 1	3583 2	Y	180	188 0		22
								198 9						
09		4230 X	3741	-0-	-489	-0-		12 1	3482 2	Y	166	164 0		24
								64 4	183 9					
10		4371 X	3646	-0-	-725	-0-		15 1	3418 2	Y	193	187 0		30
								1 4	212 9					
11		4230 X	3411	-0-	-819	-0-		19 1	3188 2	Y	185	186 0		29
								204 9						
12		4123 X	3478	-0-	-645	-0-		19 1	3242 2	Y	197	204 0		22
								217 9						
01		3875 X	3532	-0-	-343	-0-		17 1	3278 2	Y	215	177 0	21 1	39
								237 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
08		3627 X	3298	-0-	-329	-0-		9 1	3180 2	Y	99	102 0		12
								109 9						
09		3480 X	3193	-0-	-287	-0-		10 1	3029 2	Y	89	88 0		13
								56 4	98 9					
10		3658 X	3319	-0-	-339	-0-		14 1	3183 2	Y	110	106 0		17
								1 4	121 9					
11		3480 X	3190	-0-	-290	-0-		19 1	3051 2	Y	109	109 0		17
								120 9						
12		3379 X	3295	-0-	-84	-0-		18 1	3084 2	Y	175	173 0		19
								193 9						
01		3286 X	3168	-0-	-118	-0-		15 1	2934 2	Y	199	162 0	20 1	36
								219 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
08		8401 X	7355	-0-	-1046	-0-		19 1	6894 2	Y	402	417 0		49
								442 9						
09		8460 X	7141	-0-	-1319	-0-		22 1	6597 2	Y	364	360 0		53
								122 4	400 9					
10		8742 X	7461	-0-	-1281	-0-		30 1	6931 2	Y	453	435 0		71
								2 4	498 9					
11		8460 X	7103	-0-	-1357	-0-		40 1	6579 2	Y	440	443 0		68
								484 9						
12		7750 X	6710	-0-	-1040	-0-		36 1	6195 2	Y	435	455 0		48
								479 9						
01		7378 X	6931	-0-	-447	-0-		32 1	6364 2	Y	486	397 0	48 1	88
								535 9				1 8		

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

08		6944 X	4927	-0-	-2017	-0-	12	1	4566	2	Y	317	278 0	39
							349	9						
09		5340 X	4082	-0-	-1258	-0-	12	1	3731	2	Y	245	248 0	36
							69	4	270	9				
10		6634 X	3780	-0-	-2854	-0-	15	1	3468	2	Y	269	263 0	42
							1	4	296	9				
11		5340 X	3500	-0-	-1840	-0-	20	1	3199	2	Y	255	258 0	39
							281	9						
12		4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	20	1	3432	2	Y	287	294 0	32
							316	9						
01		4929 X	3800	-0-	-1129	-0-	18	1	3559	2	Y	203	177 0	37
							223	9					21 1	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
08		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	17	1	6417	2	Y	342	301 0	42
							376	9						
09		4590 X	4139	-0-	-451	-0-	13	1	3842	2	Y	194	208 0	28
							71	4	213	9				
10		4805 X	3873	-0-	-932	-0-	16	1	3617	2	Y	217	211 0	34
							1	4	239	9				
11		6600 X	3673	-0-	-2927	-0-	21	1	3422	2	Y	209	211 0	32
							230	9						
12		6820 X	3770	-0-	-3050	-0-	20	1	3501	2	Y	226	233 0	25
							249	9						
01		6324 X	3684	-0-	-2640	-0-	17	1	3405	2	Y	238	196 0	43
							262	9					24 1	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
08		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	20	1	7496	2	Y	294	258 0	36
							323	9						
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	15	1	4568	2	Y	170	181 0	25
							84	4	187	9				
10		5890 X	4522	-0-	-1368	-0-	19	1	4294	2	Y	189	184 0	30
							1	4	208	9				
11		7590 X	4358	-0-	-3232	-0-	25	1	4128	2	Y	186	187 0	29
							205	9						
12		7843 X	4458	-0-	-3385	-0-	24	1	4215	2	Y	199	206 0	22
							219	9						
01		7843 X	4371	-0-	-3472	-0-	21	1	4118	2	Y	211	174 0	38
							232	9					21 1	

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5828 X	5222	-0-	-606	-0-	35 1	4663 2	Y	476	467 0		30
							524 9						
09		5280 X	4930	-0-	-350	-0-	30 1	3863 2	Y	461	459 0		32
							530 4	507 9					
10		5456 X	5180	-0-	-276	-0-	42 1	4573 2	Y	498	503 0		27
							17 4	548 9					
11		5280 X	4858	-0-	-422	-0-	42 1	4301 2	Y	466	460 0		33
							2 4	513 9					
12		5363 X	4932	-0-	-431	-0-	49 1	4315 2	Y	509	502 0		40
							8 4	560 9					
01		5208 X	4957	-0-	-251	-0-	51 1	4330 2	Y	519	522 0		37
							5 4	571 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084													
08		7502 X	7048	-0-	-454	-0-	47 1	6256 2	Y	677	663 0		42
							745 9						
09		7260 X	6714	-0-	-546	-0-	40 1	5229 2	Y	662	658 0		46
							717 4	728 9					
10		7502 X	7043	-0-	-459	-0-	57 1	6180 2	Y	712	719 0		39
							23 4	783 9					
11		6990 X	6598	-0-	-392	-0-	56 1	5807 2	Y	665	657 0		47
							3 4	732 9					
12		7037 X	6544	-0-	-493	-0-	65 1	5708 2	Y	691	683 0		55
							11 4	760 9					
01		6975 X	6491	-0-	-484	-0-	67 1	5654 2	Y	694	700 0		49
							7 4	763 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
08		7161 X	7134	-0-	-27	-0-	48 1	6348 2	Y	671	658 0		42
							738 9						
09		6930 X	6698	-0-	-232	-0-	40 1	5231 2	Y	645	642 0		45
							717 4	710 9					
10		7161 X	6999	-0-	-162	-0-	57 1	6158 2	Y	692	699 0		38
							23 4	761 9					
11		6930 X	6377	-0-	-553	-0-	55 1	5660 2	Y	600	596 0		42
							2 4	660 9					
12		7161 X	5886	-0-	-1275	-0-	59 1	5191 2	Y	569	566 0		45
							10 4	626 9					
01		7130 X	6485	-0-	-645	-0-	68 1	5711 2	Y	635	635 0		45
							7 4	699 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
08		6634 X	6340	-0-	-294	-0-	42 1	5663 2	Y	577	565 0		36
							635 9						
09		6420 X	5970	-0-	-450	-0-	36 1	4679 2	Y	557	554 0		39
							642 4	613 9					
10		6634 X	6316	-0-	-318	-0-	51 1	5580 2	Y	604	610 0		33
							21 4	664 9					
11		6330 X	5957	-0-	-373	-0-	52 1	5344 2	Y	508	505 0		36
							2 4	559 9					
12		6417 X	6062	-0-	-355	-0-	62 1	5429 2	Y	509	505 0		40
							11 4	560 9					
01		6355 X	5954	-0-	-401	-0-	63 1	5325 2	Y	508	512 0		36
							7 4	559 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 * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		8246 X	7896	-0-	-350	-0-	53 1	7107 2	Y	669	655 0	42
							736 9					
09		7980 X	7484	-0-	-496	-0-	46 1	5913 2	Y	649	646 0	45
							811 4	714 9				
10		8060 X	7908	-0-	-152	-0-	65 1	7040 2	Y	706	712 0	39
							26 4	777 9				
11		7770 X	7686	-0-	-84	-0-	66 1	6810 2	Y	734	722 0	51
							3 4	807 9				
12		7967 X	7636	-0-	-331	-0-	76 1	6661 2	Y	805	792 0	64
							13 4	886 9				
01		7874 X	7784	-0-	-90	-0-	81 1	6782 2	Y	830	835 0	59
							8 4	913 9				

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732												
08		7440 X	7202	-0-	-238	-0-	69 1	6235 2	Y	794	787 1	63
							25 4	873 9				
09		6990 X	5493	-0-	-1497	-0-	18 1	4498 2	Y	584	603 1	44
							335 4	642 9				
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	41 1	6313 2	Y	826	756 1	114
							57 4	909 9				
11		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	20 1	5989 2	Y	875	899 1	90
							963 9					
12		7192 X	7003	-0-	-189	-0-	45 1	5940 2	Y	923	888 1	125
							3 4	1015 9				
01		7192 X	6886	-0-	-306	-0-	12 1	5912 2	Y	864	889 1	100
							12 4	950 9				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873												
08		7068 X	6498	-0-	-570	-0-	43 1	5741 2	Y	649	636 0	41
							714 9					
09		6570 X	6287	-0-	-283	-0-	38 1	4874 2	Y	643	639 0	45
							668 4	707 9				
10		6789 X	6457	-0-	-332	-0-	52 1	5638 2	Y	678	686 0	37
							21 4	746 9				
11		6420 X	6344	-0-	-76	-0-	54 1	5571 2	Y	652	643 0	46
							2 4	717 9				
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	65 1	5767 2	Y	705	695 0	56
							11 4	776 9				
01		6510 X	6497	-0-	-13	-0-	67 1	5652 2	Y	701	708 0	49
							7 4	771 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205												
08		2976 X	2440	-0-	-536	-0-	119 1	1970 2	Y	319	312 0	24
							351 9					
09		2880 X	2089	-0-	-791	-0-	117 1	1567 2	Y	296	298 0	22
							79 4	326 9				
10		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	113 1	2217 2	Y	374	366 0	30
							411 9					
11		2370 X	2192	-0-	-178	-0-	101 1	1736 2	Y	323	322 0	31
							355 9					
12		2449 X	1945	-0-	-504	-0-	113 1	1601 2	Y	210	222 0	19
							231 9					
01		2449 X	2007	-0-	-442	-0-	128 1	1645 2	Y	213	215 0	17
							234 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4247 X	4073	-0-	-174	-0-	188 1	3486 2	Y	363	356 0		27
							399 9						
09		4110 X	3853	-0-	-257	-0-	191 1	3092 2	Y	376	375 0		28
							156 4	414 9					
10		4216 X	3989	-0-	-227	-0-	183 1	3400 2	Y	369	368 0		29
							406 9						
11		3930 X	3900	-0-	-30	-0-	162 1	3302 2	Y	396	387 0		38
							436 9						
12		4061 X	3502	-0-	-559	-0-	174 1	3046 2	Y	256	271 0		23
							282 9						
01		4061 X	3500	-0-	-561	-0-	202 1	3021 2	Y	252	255 0		20
							277 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
08		5208 X	4651	-0-	-557	-0-	91 1	4196 2	Y	331	326 0		24
							364 9						
09		5040 X	4371	-0-	-669	-0-	99 1	3708 2	Y	343	341 0		26
							187 4	377 9					
10		5084 X	4525	-0-	-559	-0-	86 1	4070 2	Y	335	334 0		27
							369 9						
11		4680 X	4384	-0-	-296	-0-	76 1	3917 2	Y	355	348 0		34
							391 9						
12		4805 X	4296	-0-	-509	-0-	83 1	3936 2	Y	252	263 0		23
							277 9						
01		4650 X	4234	-0-	-416	-0-	95 1	3871 2	Y	244	248 0		19
							268 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092													
08		4681 X	4040	-0-	-641	-0-	202 1	3254 2	Y	531	524 0		39
							584 9						
09		4530 X	3690	-0-	-840	-0-	201 1	2768 2	Y	529	528 0		40
							139 4	582 9					
10		4557 X	4045	-0-	-512	-0-	196 1	3243 2	Y	551	547 0		44
							606 9						
11		4410 X	4081	-0-	-329	-0-	174 1	3238 2	Y	608	594 0		58
							669 9						
12		4340 X	3745	-0-	-595	-0-	196 1	3089 2	Y	418	438 0		38
							460 9						
01		4030 X	3475	-0-	-555	-0-	221 1	2832 2	Y	384	391 0		31
							422 9						

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
08		5394 X	5133	-0-	-261	-0-	49 1	4400 2	Y	605	600 1		48
							18 4	666 9					
09		5220 X	5167	-0-	-53	-0-	17 1	4192 2	Y	587	591 1		44
							312 4	646 9					
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	29 1	4517 2	Y	639	595 1		88
							41 4	703 9					
11		5010 X	4684	-0-	-326	-0-	13 1	4047 2	Y	567	597 1		58
							624 9						
12		5332 X	4573	-0-	-759	-0-	29 1	3914 2	Y	571	552 1		77
							2 4	628 9					
01		5332 X	4558	-0-	-774	-0-	8 1	3947 2	Y	541	556 1		62
							8 4	595 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4619 X	4464	-0-	-155	-0-	43 1	3869 2	Y	487	482 1			39
							16 4	536 9						
09		4470 X	3959	-0-	-511	-0-	13 1	3247 2	Y	415	423 1			31
							242 4	457 9						
10		4526 X	4368	-0-	-158	-0-	24 1	3774 2	Y	487	451 1			67
							34 4	536 9						
11		4380 X	4256	-0-	-124	-0-	12 1	3770 2	Y	431	454 1			44
							474 9							
12		4464 X	4355	-0-	-109	-0-	29 1	3817 2	Y	461	443 1			62
							2 4	507 9						
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	8 1	3967 2	Y	451	461 1			52
							8 4	496 9						

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
08		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	85 1	7648 2	Y	690	685 1			55
							31 4	759 9						
09		8160 X	7917	-0-	-243	-0-	27 1	6712 2	Y	616	625 1			46
							500 4	678 9						
10		8432 X	8296	-0-	-136	-0-	48 1	7424 2	Y	688	639 1			95
							67 4	757 9						
11		8160 X	7896	-0-	-264	-0-	24 1	7149 2	Y	657	685 1			67
							723 9							
12		8432 X	8202	-0-	-230	-0-	55 1	7304 2	Y	763	727 1			103
							4 4	839 9						
01		8525 X	7837	-0-	-688	-0-	14 1	7047 2	Y	693	716 1			80
							14 4	762 9						

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
08		4061 X	2717	-0-	-1344	-0-	156 1	2220 2	Y	310	308 0			23
							341 9							
09		3930 X	3040	-0-	-890	-0-	153 1	2347 2	Y	384	378 0			29
							118 4	422 9						
10		3534 X	3288	-0-	-246	-0-	164 1	2693 2	Y	392	390 0			31
							431 9							
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	146 1	2696 2	Y	433	423 0			41
							476 9							
12		3193 X	2852	-0-	-341	-0-	162 1	2391 2	Y	272	288 0			25
							299 9							
01		3131 X	2737	-0-	-394	-0-	184 1	2274 2	Y	254	259 0			20
							279 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	173	1	3442	2	Y	417	408	0	31
						459	9							
09	3870 X	3868	-0-	-2	-0-	175	1	3063	2	Y	433	431	0	33
						154	4	476	9					
10	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	167	1	3117	2	Y	392	394	0	31
						431	9							
11	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	148	1	3012	2	Y	419	410	0	40
						461	9							
12	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	163	1	2978	2	Y	292	305	0	27
						321	9							
01	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	187	1	2872	2	Y	277	282	0	22
						305	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
08	4743 X	4054	-0-	-689	-0-	232	1	3396	2	Y	387	381	0	29
						426	9							
09	4590 X	3910	-0-	-680	-0-	232	1	3073	2	Y	409	407	0	31
						155	4	450	9					
10	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	227	1	3428	2	Y	406	405	0	32
						447	9							
11	4170 X	4091	-0-	-79	-0-	202	1	3399	2	Y	445	434	0	43
						490	9							
12	4309 X	3768	-0-	-541	-0-	213	1	3228	2	Y	297	313	0	27
						327	9							
01	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	256	1	3270	2	Y	298	301	0	24
						328	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
08	3131 X	2616	-0-	-515	-0-	53	1	2263	2	Y	273	263	0	24
						300	9							
09	2820 X	2404	-0-	-416	-0-	47	1	2013	2	Y	242	238	0	28
						78	4	266	9					
10	2759 X	2741	-0-	-18	-0-	55	1	2361	2	Y	295	301	0	22
						325	9							
*11	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	140	1	1959	2	Y	300	293	0	29
						330	9							
*12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	2	Y	333	316	0	45
						366	9				1	8		
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	189	1	2291	2	Y	323	334	0	34
						355	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
08	3565 X	3033	-0-	-532	-0-	64	1	2732	2	Y	215	206	0	19
						237	9							
09	3450 X	2731	-0-	-719	-0-	55	1	2379	2	Y	186	184	0	21
						92	4	205	9					
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	68	1	3187	2	Y	260	262	0	19
						286	9							
*11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	168	1	2531	2	Y	253	248	0	24
						278	9							
*12	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	183	1	2529	2	Y	270	257	0	37
						297	9							
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	230	1	2825	2	Y	291	297	0	31
						320	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2790 X	2285	-0-	-505	-0-	50 1	2108 2	Y	115	111 0			10
							127 9							
09		2700 X	2053	-0-	-647	-0-	44 1	1829 2	Y	99	98 0			11
							71 4	109 9						
10		2790 X	2205	-0-	-585	-0-	54 1	2024 2	Y	115	118 0			8
							127 9							
*11		2460 X	1780	-0-	-680	-0-	136 1	1527 2	Y	106	104 0			10
							117 9							
*12		2511 X	2189	-0-	-322	-0-	165 1	1886 2	Y	125	118 0			17
							138 9							
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	202 1	1927 2	Y	123	127 0			13
							135 9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
08		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	58 1	2445 2	Y	410	386 0			35
							451 9							
09		3000 N	3011	-0-	11	11	56 1	2416 2	Y	405	394 0			46
							93 4	446 9						
10		2986 N	2975	-0-	-11	-0-	58 1	2447 2	Y	427	441 0			32
							470 9							
*11		3000 N	3192	-0-	192	192	170 1	2448 2	Y	522	504 0			50
							574 9							
*12		3066 N	2874	-0-	-192	-0-	183 1	2442 2	Y	226	245 0			31
							249 9							
01		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	240 1	2691 2	Y	194	204 0			21
							213 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	80 1	3387 2	Y	297	290 0			22
							327 9							
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	94 1	3089 2	Y	317	315 0			24
							156 4	349 9						
10		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	80 1	3406 2	Y	312	311 0			25
							343 9							
11		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	72 1	3345 2	Y	337	330 0			32
							371 9							
12		3813 X	3535	-0-	-278	-0-	76 1	3207 2	Y	229	240 0			21
							252 9							
01		3813 X	3006	-0-	-807	-0-	80 1	2717 2	Y	190	196 0			15
							209 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
08		6572 X	6401	-0-	-171	-0-	286 1	5490 2	Y	568	590 0			23
							625 9							
09		6360 X	4444	-0-	-1916	-0-	122 1	3760 2	Y	396	389 0			30
							126 4	436 9						
10		6727 X	5052	-0-	-1675	-0-	179 1	4393 2	Y	436	441 0			25
							480 9							
11		6510 X	5733	-0-	-777	-0-	270 1	4878 2	Y	532	530 0			27
							585 9							
12		6727 X	5092	-0-	-1635	-0-	214 1	4372 2	Y	460	459 0			28
							506 9							
01		6386 X	3199	-0-	-3187	-0-	219 1	2650 2	Y	299	308 0			19
							1 4	329 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

08	5797 X	4742	-0-	-1055	-0-	318 1	3872 2	Y	502	521 0	20		
						552 9							
09	5400 X	4146	-0-	-1254	-0-	175 1	3368 2	Y	445	432 0	33		
						113 4	490 9						
10	5487 X	5148	-0-	-339	-0-	297 1	4266 2	Y	532	534 0	31		
						585 9							
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	308 1	4208 2	Y	574	576 0	29		
						631 9							
12	4836 X	4487	-0-	-349	-0-	259 1	3705 2	Y	475	475 0	29		
						523 9							
01	4743 X	4380	-0-	-363	-0-	248 1	3632 2	Y	454	455 0	28		
						1 4	499 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
08	4371 X	3130	-0-	-1241	-0-	262 1	2547 2	Y	292	303 0	12		
						321 9							
09	4230 X	2737	-0-	-1493	-0-	159 1	2219 2	Y	259	252 0	19		
						74 4	285 9						
10	4371 X	3208	-0-	-1163	-0-	248 1	2640 2	Y	291	293 0	17		
						320 9							
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	269 1	2836 2	Y	342	342 0	17		
						376 9							
12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	257 1	2567 2	Y	298	297 0	18		
						328 9							
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	260 1	2959 2	Y	340	337 0	21		
						1 4	374 9						

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													
08	6045 X	3414	-0-	-2631	-0-	74 1	3178 2	Y	147	143 0	13		
						162 9							
09	5850 X	3150	-0-	-2700	-0-	63 1	2833 2	Y	131	129 0	15		
						110 4	144 9						
10	6045 X	4553	-0-	-1492	-0-	81 1	4248 2	Y	204	204 0	15		
						224 9							
*11	4470 X	3144	-0-	-1326	-0-	164 1	2798 2	Y	165	164 0	16		
						182 9							
*12	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	219 1	3711 2	Y	207	195 0	28		
						228 9							
01	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	182 1	2485 2	Y	134	148 0	14		
						147 9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659													
08	1612 X	1510	-0-	-102	-0-	31 1	1299 2	Y	164	159 0	14		
						180 9							
09	2070 X	1421	-0-	-649	-0-	28 1	1183 2	Y	149	146 0	17		
						46 4	164 9						
10	2139 X	1583	-0-	-556	-0-	34 1	1354 2	Y	177	181 0	13		
						195 9							
*11	2070 X	1305	-0-	-765	-0-	89 1	1033 2	Y	166	163 0	16		
						183 9							
*12	1798 X	1223	-0-	-575	-0-	93 1	968 2	Y	147	143 0	20		
						162 9							
01	1519 X	699	-0-	-820	-0-	79 1	534 2	Y	78	90 0	8		
						86 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) 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
08	1550 N	1309	-0-	-241	-0-	27 1	1118 2	Y	149	143	0		13
						164 9							
09	1440 N	1259	-0-	-181	-0-	27 1	1039 2	Y	139	136	0		16
						40 4							
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	37 1	1093 2	Y	151	156	0		11
						166 9							
*11	1260 N	785	-0-	-475	-0-	85 1	589 2	Y	101	102	0		10
						111 9							
*12	1302 N	713	-0-	-589	-0-	89 1	530 2	Y	85	83	0		12
						94 9							
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82 1	407 2	Y	63	68	0		7
						69 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763	
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	298 1	2408 2	Y	72	73	0		3
						79 9							
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	175 1	2984 2	Y	92	88	0		7
						100 4							
10	3286 X	1768	-0-	-1518	-0-	242 1	1480 2	Y	42	47	0		2
						46 9							
11	3180 X	1458	-0-	-1722	-0-	248 1	1168 2	Y	38	38	0		2
						42 9							
12	3286 X	2443	-0-	-843	-0-	265 1	2047 2	Y	119	114	0		7
						131 9							
01	3472 X	1875	-0-	-1597	-0-	223 1	1454 2	Y	180	176	0		11
						198 9							

STANLEY RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9405 - 14771	
08	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	28 1	13161 2	Y	259	242	1		49
						16 4							
09	12420 X	11886	-0-	-534	-0-	30 1	11585 2	Y	232	224	1		57
						16 4							
10	12772 X	11563	-0-	-1209	-0-	27 1	11264 2	Y	235	252	1		40
						13 4							
11	13050 X	9929	-0-	-3121	-0-	18 1	9687 2	Y	203	206	1	1 8	36
						1 4							
12	13485 X	9171	-0-	-4314	-0-	20 1	8936 2	Y	195	218	1		13
						215 9							
01	13485 X	9105	-0-	-4380	-0-	36 1	8825 2	Y	221	197	1	1 8	36
						1 4							

STANLEY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	9338 - 13024	
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	10 1	4518 2	Y	139	138	1		26
						5 4							
09	6450 X	5334	-0-	-1116	-0-	14 1	5136 2	Y	161	147	1		40
						7 4							
10	6665 X	5617	-0-	-1048	-0-	13 1	5404 2	Y	176	186	1		30
						6 4							
11	6450 X	5516	-0-	-934	-0-	10 1	5293 2	Y	194	189	1	1 8	34
						213 9							
12	6045 X	5587	-0-	-458	-0-	12 1	5319 2	Y	233	251	1		16
						256 9							
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	21 1	5203 2	Y	259	232	1	1 8	42
						1 4							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	20212	X	18956	-0-	-1256	-0-	3 1	18300 2	56 4	Y	543	547 1		26
							56 4	597 9						
09	20520	X	16482	-0-	-4038	-0-	75 1	15890 2	23 4	Y	449	429 1		46
							23 4	494 9						
10	21204	X	19201	-0-	-2003	-0-	5 1	18623 2	5 4	Y	516	535 1		27
							5 4	568 9						
11	20520	X	17823	-0-	-2697	-0-	8 1	17449 2	12 4	Y	322	305 1	1 8	43
							12 4	354 9						
12	20553	X	18677	-0-	-1876	-0-	13 1	18239 2	3 4	Y	384	411 1	1 8	15
							3 4	422 9						
01	18941	X	17539	-0-	-1402	-0-	36 1	16781 2	251 4	Y	428	429 1		14
							251 4	471 9						

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
08	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	42 1	2821 2	83 4	Y	166	141 0		51
							83 4	183 9						
09	3570	X	2796	-0-	-774	-0-	17 1	2586 2	33 4	Y	145	133 0		63
							33 4	160 9						
10	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	23 1	2779 2	33 4	Y	189	207 0		45
							33 4	208 9						
11	3570	X	2580	-0-	-990	-0-	32 1	2346 2	20 4	Y	165	156 0	1 8	53
							20 4	182 9						
12	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	94 1	2822 2	206 9	Y	187	173 0	1 8	66
							206 9							
01	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	26 1	2503 2	197 9	Y	179	188 0		57
							197 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	24 1	1597 2	47 4	Y	99	108 0		30
							47 4	109 9						
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	12 1	1913 2	24 4	Y	111	93 0		48
							24 4	122 9						
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	13 1	1636 2	19 4	Y	114	135 0		27
							19 4	125 9						
11	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	20 1	1462 2	12 4	Y	106	98 0	1 8	34
							12 4	117 9						
12	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	51 1	1535 2	114 9	Y	104	101 0		37
							114 9							
01	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	16 1	1502 2	121 9	Y	110	112 0		35
							121 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	404	1	640	4	Y	175	316	1	141
						193	9							
09	960 X	759	-0-	-201	-0-	449	1	56	4	Y	231	139	1	233
						254	9							
10	899 X	722	-0-	-177	-0-	423	1	101	4	Y	180	140	1	273
						198	9							
11	1200 X	480	-0-	-720	-0-	313	1	24	4	Y	130	282	1	121
						143	9							
12	1240 X	377	-0-	-863	-0-	269	1	108	9	Y	98	88	1	131
01	1240 X	212	-0-	-1028	-0-	212	1			Y	-0-	126	1	5

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	279	1	620	4	Y	36	29	1	29
						40	9							
09	600 X	363	-0-	-237	-0-	283	1	41	4	Y	35	28	1	36
						39	9							
10	620 X	418	-0-	-202	-0-	293	1	89	4	Y	33	21	1	48
						36	9							
11	900 X	564	-0-	-336	-0-	375	1	83	4	Y	96	55	1	89
						106	9							
12	930 X	603	-0-	-327	-0-	448	1	155	9	Y	141	64	1	166
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	347	1	792	4	Y	168	160	1	174
						185	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	342	1	691	4	Y	20	17	1	16
						22	9							
09	660 X	469	-0-	-191	-0-	381	1	60	4	Y	25	15	1	26
						28	9							
10	682 X	451	-0-	-231	-0-	342	1	91	4	Y	16	15	1	27
						18	9							
11	1020 X	580	-0-	-440	-0-	437	1	88	4	Y	50	31	1	46
						55	9							
12	1054 X	556	-0-	-498	-0-	482	1	74	9	Y	67	34	1	79
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	350	1	660	4	Y	68	76	1	71
						75	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
08	13950 X	12439	-0-	-1511	-0-	81	1	12099	2	Y	231	237	1	32
						5	4	254	9					
09	16800 X	12030	-0-	-4770	-0-	71	1	11622	2	Y	217	206	1	43
						98	4	239	9					
10	17360 X	12266	-0-	-5094	-0-	69	1	11951	2	Y	216	222	1	37
						8	4	238	9					
11	16800 X	11237	-0-	-5563	-0-	62	1	10717	2	Y	258	259	1	36
						174	4	284	9					
12	12896 X	10546	-0-	-2350	-0-	66	1	10119	2	Y	298	302	1	32
						33	4	328	9					
01	12431 X	7735	-0-	-4696	-0-	60	1	7109	2	Y	236	256	1	12
						306	4	260	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	77 1	1086 2	Y	20	20 0	3	
						22 9						
09	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	78 1	1172 2	Y	18	18 0	3	
						41 4	20 9					
10	1209 X	985	-0-	-224	-0-	98 1	870 2	Y	14	15 0	2	
						2 4	15 9					
11	1170 X	490	-0-	-680	-0-	17 1	456 2	Y	9	8 0	3	
						7 4	10 9					
12	1364 X	22	-0-	-1342	-0-	22 1		Y	-0-	3 0	-0-	
01	1364 X	92	-0-	-1272	-0-	45 1	46 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477												

08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	269 1	4899 2	Y	131	126 0	6 1	1
						21 4	144 9					
09	4920 X	4722	-0-	-198	-0-	207 1	4028 2	Y	171	167 0		5
						299 4	188 9					
10	5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	293 1	3701 2	Y	185	186 0	1 1	3
						52 4	204 9					
11	5190 X	2329	-0-	-2861	-0-	197 1	1971 2	Y	91	93 0		1
						61 4	100 9					
12	5363 X	3110	-0-	-2253	-0-	154 1	2794 2	Y	105	105 0		1
						46 4	116 9					
01	5332 X	3177	-0-	-2155	-0-	43 1	2982 2	Y	113	113 0		1
						28 4	124 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835												

08	5518 X	5374	-0-	-144	-0-	206 1	4369 2	Y	726	752 0		45
						799 9						
09	5340 X	4601	-0-	-739	-0-	194 1	3040 2	Y	667	665 0		47
						633 4	734 9					
10	5518 X	4939	-0-	-579	-0-	202 1	3986 2	Y	676	673 0		50
						7 4	744 9					
11	5280 X	4990	-0-	-290	-0-	247 1	3950 2	Y	721	708 0		63
						793 9						
12	5456 X	5029	-0-	-427	-0-	264 1	3971 2	Y	718	713 0		68
						4 4	790 9					
01	5363 X	4176	-0-	-1187	-0-	141 1	3475 2	Y	503	491 0		80
						7 4	553 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027												

08	4774 X	4351	-0-	-423	-0-	204 1	3507 2	Y	582	605 0		36
						640 9						
09	4620 X	4129	-0-	-491	-0-	253 1	2675 2	Y	585	580 0		41
						557 4	644 9					
10	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	260 1	3447 2	Y	583	581 0		43
						6 4	641 9					
11	4560 X	4342	-0-	-218	-0-	328 1	3345 2	Y	608	598 0		53
						669 9						
12	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	348 1	3310 2	Y	596	593 0		56
						3 4	656 9					
01	4340 X	3558	-0-	-782	-0-	185 1	2906 2	Y	419	409 0		66
						6 4	461 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	204	1	2861	2	Y	411	427	0	26
						452	9							
09	3480 X	3123	-0-	-357	-0-	173	1	2083	2	Y	394	392	0	28
						434	4	433	9					
10	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	180	1	2795	2	Y	409	407	0	30
						5	4	450	9					
11	3630 X	3360	-0-	-270	-0-	224	1	2672	2	Y	422	415	0	37
						464	9							
12	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	242	1	2866	2	Y	447	442	0	42
						3	4	492	9					
01	3503 X	2570	-0-	-933	-0-	134	1	2138	2	Y	267	267	0	42
						4	4	294	9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
08	5549 X	5248	-0-	-301	-0-	169	1	4434	2	Y	586	607	0	37
						645	9							
09	5370 X	4744	-0-	-626	-0-	161	1	3275	2	Y	569	566	0	40
						682	4	626	9					
10	5549 X	4951	-0-	-598	-0-	167	1	4161	2	Y	559	558	0	41
						8	4	615	9					
11	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	200	1	4095	2	Y	593	582	0	52
						652	9							
12	5456 X	4852	-0-	-604	-0-	217	1	4001	2	Y	573	571	0	54
						4	4	630	9					
01	5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	122	1	3588	2	Y	412	401	0	65
						7	4	453	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	Y	15	26	1	7
						8	4	17	9					
09	630 N	418	-0-	-212	-0-	27	1	327	2	Y	14			21
						49	4	15	9					
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	89	1	972	2	Y	75	20	1	76
						83	9							
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	Y	63	60	1	79
						122	4	69	9					
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79	1	600	2	Y	64	113	1	30
						70	9							
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	83	56	1	57
						16	4	91	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	239	1	3169	2	Y	21	25	1	10
						63	4	23	9					
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	188	1	2280	2	Y	16			26
						340	4	18	9					
10	2449 X	1048	-0-	-1401	-0-	87	1	947	2	Y	13	25	1	14
						14	9							
11	3390 X	443	-0-	-2947	-0-	60	1	297	2	Y	7	11	1	10
						78	4	8	9					
12	3503 X	758	-0-	-2745	-0-	131	1	615	2	Y	11	16	1	5
						12	9							
01	3503 X	614	-0-	-2889	-0-	60	1	528	2	Y	12	9	1	8
						13	4	13	9					

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

08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	116 1	1535 2	Y	17	36 1		8
						31 4	19 9					
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	155 1	1874 2	Y	23			31
						280 4	25 9					
10	2635 X	1844	-0-	-791	-0-	151 1	1651 2	Y	38	30 1		39
						42 9						
11	2550 X	1620	-0-	-930	-0-	139 1	1135 2	Y	45	31 1		53
						296 4	50 9					
12	2635 X	1742	-0-	-893	-0-	168 1	1521 2	Y	48	79 1		22
						53 9						
01	2418 X	1607	-0-	-811	-0-	142 1	1375 2	Y	51	38 1		35
						34 4	56 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093												
08	2325 X	1367	-0-	-958	-0-	18 1	1223 2	Y	82	76 0		25
						36 4	90 9					
09	2250 X	1383	-0-	-867	-0-	8 1	1271 2	Y	80	70 0		35
						16 4	88 9					
10	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	11 1	1384 2	Y	104	114 0		25
						16 4	114 9					
11	1860 X	1308	-0-	-552	-0-	16 1	1180 2	Y	93	87 0	1 8	30
						10 4	102 9					
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	51 1	1529 2	Y	112	102 0		40
						123 9						
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	15 1	1453 2	Y	115	118 0		37
						127 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942												
08	1953 X	1948	-0-	-5	-0-	28 1	1838 2	Y	25	26 0		8
						54 4	28 9					
09	1890 X	1808	-0-	-82	-0-	11 1	1758 2	Y	15	16 0		7
						22 4	17 9					
10	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	14 1	1661 2	Y	17	20 0		4
						20 4	19 9					
11	1890 X	1727	-0-	-163	-0-	23 1	1669 2	Y	19	17 0		6
						14 4	21 9					
12	1953 X	1380	-0-	-573	-0-	44 1	1321 2	Y	14	15 0		5
						15 9						
01	1953 X	1628	-0-	-325	-0-	17 1	1591 2	Y	18	17 0		6
						20 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390												
08	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	22 1	1463 2	Y	64	80 0		20
						43 4	70 9					
09	2610 X	1923	-0-	-687	-0-	12 1	1808 2	Y	73	61 0		32
						23 4	80 9					
10	2449 X	1468	-0-	-981	-0-	11 1	1367 2	Y	67	83 0		16
						16 4	74 9					
11	2370 X	1354	-0-	-1016	-0-	17 1	1257 2	Y	63	59 0		20
						11 4	69 9					
12	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	63 1	1898 2	Y	91	79 0		32
						100 9						
01	1984 X	1698	-0-	-286	-0-	17 1	1591 2	Y	82	88 0		26
						90 9						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	22 1	2084 2	Y	224	227 0		11
							2 4	246 9					
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	24 1	2033 2	Y	244	241 0		14
							193 4	268 9					
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	30 1	2081 2	Y	242	240 0		16
							10 4	266 9					
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	23 1	2098 2	Y	185	188 0		13
							5 4	204 9					
12		2604 N	2464	-0-	-140	-0-	22 1	2198 2	Y	210	210 0		13
							13 4	231 9					
01		2604 X	2294	-0-	-310	-0-	27 1	2043 2	Y	197	197 0	1 8	12
							7 4	217 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		98H	RRCID -> 272123			COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7921 PERF. 8468 - 14602	
08		2356 X	2310	-0-	-46	-0-	22 1	2103 2	Y	166	168 0		8
							2 4	183 9					
09		2280 X	2189	-0-	-91	-0-	21 1	1819 2	Y	160	159 0		9
							173 4	176 9					
10		2356 X	2248	-0-	-108	-0-	29 1	2022 2	Y	171	169 0		11
							9 4	188 9					
11		2280 X	2230	-0-	-50	-0-	22 1	2009 2	Y	177	175 0		13
							4 4	195 9					
12		2325 X	2311	-0-	-14	-0-	21 1	2055 2	Y	203	203 0		13
							12 4	223 9					
01		2325 X	2290	-0-	-35	-0-	27 1	2034 2	Y	202	202 0	1 8	12
							7 4	222 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		13H	RRCID -> 272124			COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303 PERF. 9293 - 14302	
08		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	26 1	1729 2	Y	26	29 0		8
							51 4	29 9					
09		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	12 1	1779 2	Y	25	22 0		11
							23 4	28 9					
10		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	14 1	1692 2	Y	28	32 0		7
							20 4	31 9					
11		1770 X	1596	-0-	-174	-0-	21 1	1532 2	Y	27	25 0		9
							13 4	30 9					
12		1891 X	1606	-0-	-285	-0-	51 1	1527 2	Y	25	25 0		9
							28 9						
01		1891 X	1576	-0-	-315	-0-	16 1	1530 2	Y	27	27 0		9
							30 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		12H	RRCID -> 272126			COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303 PERF. 9137 - 14121	
08		3100 N	2316	-0-	-784	43	32 1	2135 2	Y	78	136 0		24
							63 4	86 9					
09		1800 X	1563	-0-	-237	-0-	10 1	1483 2	Y	46	50 0		20
							19 4	51 9					
10		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	23 1	2746 2	Y	101	97 0		24
							32 4	111 9					
11		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	50 1	3694 2	Y	141	119 0	1 8	45
							31 4	155 9					
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	78 1	2341 2	Y	85	100 0		30
							94 9						
01		2325 X	1524	-0-	-801	-0-	15 1	1447 2	Y	56	68 0		18
							62 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		2418 N	2397	-0-	-21	-0-	23 1	2197 2	175 9	Y	159	161 0			8
							2 4	175 9							
09		2310 N	2129	-0-	-181	-0-	21 1	1781 2	158 9	Y	144	144 0			8
							169 4	158 9							
10		2387 N	2339	-0-	-48	-0-	31 1	2115 2	183 9	Y	166	163 0			11
							10 4	183 9							
11		2310 N	2202	-0-	-108	-0-	22 1	2018 2	158 9	Y	144	145 0			10
							4 4	158 9							
12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	22 1	2159 2	183 9	Y	166	166 0			10
							13 4	183 9							
01		2387 X	2326	-0-	-61	-0-	28 1	2110 2	180 9	Y	164	163 0	1 8		10
							8 4	180 9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174															
08		5239 X	4886	-0-	-353	-0-	331 1	3822 2	733 9	Y	666	693 0			42
							733 9								
09		5370 X	4585	-0-	-785	-0-	325 1	2917 2	608 4	Y	668	663 0			47
							608 4	735 9							
10		5549 X	4995	-0-	-554	-0-	336 1	3892 2	7 4	Y	691	687 0			51
							7 4	760 9							
11		5370 X	5159	-0-	-211	-0-	427 1	3911 2	821 9	Y	746	732 0			65
							460 1	3697 2	3 4	Y	699	698 0			66
12		5270 X	4929	-0-	-341	-0-	3 4	769 9	197 1	Y	699	698 0			66
							197 1	2945 2	6 4	Y	446	442 0			70
01		4898 X	3639	-0-	-1259	-0-	6 4	491 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546															
08		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	14 1	1271 2	1 4	Y	121	123 0			6
							1 4	133 9							
09		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	13 1	1102 2	105 4	Y	118	117 0			7
							18 1	1253 2	18 1	Y	128	127 0			8
10		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	6 4	141 9	6 4	Y	128	127 0			8
							13 1	1238 2	3 4	Y	132	131 0			9
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	13 1	1238 2	16 1	Y	132	131 0			9
							3 4	145 9	9 4	Y	175	173 0			11
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	16 1	1560 2	9 4	Y	175	173 0			11
							9 4	193 9	21 1	Y	179	178 0	1 8		11
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	21 1	1590 2	6 4	Y	179	178 0	1 8		11
							6 4	197 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523															
08		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	18 1	1654 2	2 4	Y	162	164 0			8
							2 4	178 9							
09		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	17 1	1442 2	137 4	Y	157	156 0			9
							137 4	173 9							
10		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	23 1	1577 2	7 4	Y	166	164 0			11
							7 4	183 9							
11		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	17 1	1572 2	3 4	Y	171	170 0			12
							3 4	188 9							
12		1829 N	1732	-0-	-97	-0-	15 1	1521 2	9 4	Y	170	171 0			11
							9 4	187 9							
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	20 1	1517 2	5 4	Y	170	170 0	1 8		10
							5 4	187 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1829 X	1675	-0-	-154	-0-	16 1	1506 2	Y	138	140 0		7
							1 4	152 9					
09		1770 X	1377	-0-	-393	-0-	13 1	1130 2	Y	115	116 0		6
							107 4	127 9					
10		1829 X	1755	-0-	-74	-0-	23 1	1554 2	Y	155	151 0		10
							7 4	171 9					
11		1740 X	1631	-0-	-109	-0-	16 1	1448 2	Y	149	148 0		11
							3 4	164 9					
12		1736 X	1684	-0-	-52	-0-	15 1	1508 2	Y	138	140 0		9
							9 4	152 9					
01		1674 X	1617	-0-	-57	-0-	19 1	1447 2	Y	133	133 0	1 8	8
							5 4	146 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
08		2883 X	2739	-0-	-144	-0-	25 1	2397 2	Y	286	289 0		15
							2 4	315 9					
09		2790 X	2641	-0-	-149	-0-	25 1	2109 2	Y	278	277 0		16
							201 4	306 9					
10		2852 X	2714	-0-	-138	-0-	34 1	2339 2	Y	300	296 0		20
							11 4	330 9					
11		2700 X	2591	-0-	-109	-0-	25 1	2311 2	Y	227	231 0		16
							5 4	250 9					
12		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	24 1	2379 2	Y	257	257 0		16
							14 4	283 9					
01		2728 X	2717	-0-	-11	-0-	31 1	2391 2	Y	260	259 0	1 8	16
							9 4	286 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
08		4061 X	3818	-0-	-243	-0-	213 1	3159 2	Y	405	420 0		25
							446 9						
09		3930 X	3447	-0-	-483	-0-	209 1	2322 2	Y	393	390 0		28
							484 4	432 9					
10		4061 X	3663	-0-	-398	-0-	218 1	3008 2	Y	393	392 0		29
							5 4	432 9					
11		3840 X	3736	-0-	-104	-0-	272 1	3000 2	Y	422	414 0		37
							464 9						
12		3906 X	3711	-0-	-195	-0-	293 1	2961 2	Y	413	411 0		39
							3 4	454 9					
01		3813 X	2872	-0-	-941	-0-	133 1	2435 2	Y	272	268 0		43
							5 4	299 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
08		4185 X	4150	-0-	-35	-0-	368 1	3159 2	Y	566	586 0		35
							623 9						
09		4050 X	3801	-0-	-249	-0-	278 1	2399 2	Y	567	562 0		40
							500 4	624 9					
10		4185 X	4116	-0-	-69	-0-	259 1	3206 2	Y	586	583 0		43
							6 4	645 9					
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	367 1	3096 2	Y	609	599 0		53
							670 9						
12		4185 X	4126	-0-	-59	-0-	394 1	3071 2	Y	598	595 0		56
							3 4	658 9					
01		4154 X	3481	-0-	-673	-0-	204 1	2791 2	Y	436	423 0		69
							6 4	480 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) 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

08		3658 X	3639	-0-	-19	-0-	35 1	3271 2	Y	300	304	0		15
							3 4	330 9						
09		3600 X	3499	-0-	-101	-0-	34 1	2871 2	Y	292	291	0		16
							273 4	321 9						
10		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	45 1	3115 2	Y	308	304	0		20
							15 4	339 9						
11		3600 X	3405	-0-	-195	-0-	34 1	3100 2	Y	240	243	0		17
							7 4	264 9						
12		3689 X	3516	-0-	-173	-0-	32 1	3194 2	Y	246	248	0		15
							19 4	271 9						
01		3627 X	3453	-0-	-174	-0-	41 1	3133 2	Y	244	243	0	1 8	15
							11 4	268 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
08		7285 X	6664	-0-	-621	-0-	64 1	6057 2	Y	488	493	0		25
							6 4	537 9						
09		7050 X	6122	-0-	-928	-0-	60 1	5081 2	Y	453	453	0		25
							483 4	498 9						
10		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	88 1	6082 2	Y	528	519	0		34
							28 4	581 9						
11		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	63 1	5793 2	Y	588	580	0		42
							13 4	647 9						
12		6665 X	6649	-0-	-16	-0-	58 1	5801 2	Y	686	684	0	1 8	43
							35 4	755 9						
01		6665 X	6602	-0-	-63	-0-	75 1	5755 2	Y	684	683	0	3 8	41
							20 4	752 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
08		3875 X	3769	-0-	-106	-0-	36 1	3423 2	Y	279	282	0		14
							3 4	307 9						
09		3750 X	3583	-0-	-167	-0-	35 1	2970 2	Y	269	268	0		15
							282 4	296 9						
10		3844 X	3559	-0-	-285	-0-	46 1	3190 2	Y	280	277	0		18
							15 4	308 9						
11		3720 X	3364	-0-	-356	-0-	33 1	3035 2	Y	263	262	0		19
							7 4	289 9						
12		3782 X	3363	-0-	-419	-0-	30 1	3009 2	Y	278	280	0		17
							18 4	306 9						
01		3782 X	3336	-0-	-446	-0-	39 1	2980 2	Y	278	277	0	1 8	17
							11 4	306 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
08		2697 N	2591	-0-	-106	-0-	25 1	2386 2	Y	162	164	0		8
							2 4	178 9						
09		2580 N	2433	-0-	-147	-0-	24 1	2044 2	Y	155	154	0		9
							194 4	171 9						
10		2573 N	2534	-0-	-39	-0-	34 1	2303 2	Y	169	167	0		11
							11 4	186 9						
11		2520 N	2518	-0-	-2	-0-	25 1	2297 2	Y	174	173	0		12
							5 4	191 9						
12		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	25 1	2470 2	Y	246	243	0		15
							15 4	271 9						
01		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	32 1	2467 2	Y	253	252	0	1 8	15
							9 4	278 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

08		4309 X	4102	-0-	-207	-0-	39 1	3654 2	Y	368	372 0		19
							4 4	405 9					
09		4170 X	3894	-0-	-276	-0-	37 1	3167 2	Y	354	353 0		20
							301 4	389 9					
10		4216 X	3996	-0-	-220	-0-	51 1	3510 2	Y	381	376 0		25
							16 4	419 9					
11		4050 X	3534	-0-	-516	-0-	34 1	3150 2	Y	312	315 0		22
							7 4	343 9					
12		4123 X	3306	-0-	-817	-0-	30 1	2954 2	Y	276	281 0		17
							18 4	304 9					
01		4092 X	3223	-0-	-869	-0-	38 1	2878 2	Y	270	270 0	1 8	16
							10 4	297 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													

08		5673 X	4714	-0-	-959	-0-	25 1	4350 2	Y	306	309 0		8
							2 4	337 9					
09		5160 X	4449	-0-	-711	-0-	25 1	3179 2	Y	288	290 0		6
							928 4	317 9					
10		5084 X	4396	-0-	-688	-0-	25 1	4055 2	Y	284	279 0		11
							4 4	312 9					
11		4800 X	4257	-0-	-543	-0-	25 1	3910 2	Y	292	293 0		10
							1 4	321 9					
12		4805 X	4377	-0-	-428	-0-	26 1	3989 2	Y	326	323 0		13
							3 4	359 9					
01		4712 X	4502	-0-	-210	-0-	23 1	4113 2	Y	332	334 0		11
							1 4	365 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													

08		2604 X	2228	-0-	-376	-0-	31 1	2050 2	Y	79	81 0		24
							60 4	87 9					
09		2640 X	2091	-0-	-549	-0-	13 1	1977 2	Y	69	63 0		30
							25 4	76 9					
10		2728 X	2167	-0-	-561	-0-	17 1	2029 2	Y	88	97 0		21
							24 4	97 9					
11		2640 X	1968	-0-	-672	-0-	25 1	1839 2	Y	81	75 0	1 8	26
							15 4	89 9					
12		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	63 1	1883 2	Y	79	77 0		28
							87 9						
01		2232 X	1965	-0-	-267	-0-	19 1	1854 2	Y	84	85 0		27
							92 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													

08		5115 X	5033	-0-	-82	-0-	26 1	4512 2	Y	448	453 0		11
							2 4	493 9					
09		4920 X	4769	-0-	-151	-0-	26 1	3311 2	Y	424	426 0		9
							966 4	466 9					
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	30 1	4878 2	Y	483	473 0		19
							4 4	531 9					
11		4890 X	4676	-0-	-214	-0-	26 1	4177 2	Y	429	433 0		15
							1 4	472 9					
12		5053 X	4493	-0-	-560	-0-	26 1	4011 2	Y	412	410 0		17
							3 4	453 9					
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	26 1	4650 2	Y	471	472 0		16
							2 4	518 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2201 X	1435	-0-	-766	-0-	20 1	1341 2	Y	32	46 0		10
							39 4	35 9					
09		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	9 1	1432 2	Y	30	27 0		13
							18 4	33 9					
10		1519 X	1404	-0-	-115	-0-	11 1	1338 2	Y	35	40 0		8
							16 4	39 9					
11		1470 X	1291	-0-	-179	-0-	17 1	1227 2	Y	34	31 0		11
							10 4	37 9					
12		1550 X	1363	-0-	-187	-0-	43 1	1284 2	Y	33	32 0		12
							36 9						
01		1550 X	1339	-0-	-211	-0-	13 1	1287 2	Y	35	36 0		11
							39 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													

08		5673 X	5453	-0-	-220	-0-	28 1	4834 2	Y	535	541 0		13
							2 4	589 9					
09		5400 X	5203	-0-	-197	-0-	28 1	3572 2	Y	510	512 0		11
							1042 4	561 9					
10		5518 X	3901	-0-	-1617	-0-	22 1	3457 2	Y	381	377 0		15
							3 4	419 9					
11		5340 X	5270	-0-	-70	-0-	29 1	4658 2	Y	529	526 0		18
							1 4	582 9					
12		5487 X	5315	-0-	-172	-0-	31 1	4689 2	Y	538	534 0		22
							3 4	592 9					
01		5456 X	3337	-0-	-2119	-0-	16 1	2953 2	Y	334	345 0		11
							1 4	367 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													

08		5704 X	5443	-0-	-261	-0-	28 1	4829 2	Y	531	537 0		13
							2 4	584 9					
09		5430 X	5205	-0-	-225	-0-	28 1	3575 2	Y	508	510 0		11
							1043 4	559 9					
10		5580 X	5255	-0-	-325	-0-	29 1	4660 2	Y	511	502 0		20
							4 4	562 9					
11		5400 X	5032	-0-	-368	-0-	28 1	4491 2	Y	465	469 0		16
							1 4	512 9					
12		5456 X	5180	-0-	-276	-0-	30 1	4642 2	Y	459	456 0		19
							3 4	505 9					
01		5456 X	5260	-0-	-196	-0-	26 1	4726 2	Y	460	464 0		15
							2 4	506 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													

08		9362 X	8827	-0-	-535	-0-	47 1	7963 2	Y	739	747 0		18
							4 4	813 9					
09		8820 X	8480	-0-	-340	-0-	47 1	5923 2	Y	710	712 0		16
							1729 4	781 9					
10		8990 X	8557	-0-	-433	-0-	48 1	7719 2	Y	712	700 0		28
							7 4	783 9					
11		8550 X	8298	-0-	-252	-0-	47 1	7457 2	Y	720	723 0	1 8	24
							2 4	792 9					
12		8835 X	8339	-0-	-496	-0-	49 1	7457 2	Y	753	746 0	1 8	30
							5 4	828 9					
01		8835 X	8421	-0-	-414	-0-	42 1	7550 2	Y	752	756 0	1 8	25
							2 4	827 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	56 1	8350 2	Y	170	167 1					24
							4 4	187 9								
09		8280 X	8006	-0-	-274	-0-	47 1	7727 2	Y	152	146 1					30
							65 4	167 9								
10		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	50 1	8705 2	Y	168	169 1					29
							6 4	185 9								
11		8310 X	947	-0-	-7363	-0-	5 1	908 2	Y	17	44 1					2
							15 4	19 9								
12		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	55 1	8528 2	Y	168	152 1					18
							28 4	185 9								
01		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	93 1	11009 2	Y	243	248 1					13
							475 4	267 9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778																
08		4836 X	4717	-0-	-119	-0-	25 1	4230 2	Y	418	423 0					10
							2 4	460 9								
09		4620 X	4520	-0-	-100	-0-	25 1	3138 2	Y	401	402 0					9
							916 4	441 9								
10		4774 X	4510	-0-	-264	-0-	25 1	4043 2	Y	398	391 0					16
							4 4	438 9								
11		4620 X	4551	-0-	-69	-0-	26 1	4085 2	Y	399	401 0					14
							1 4	439 9								
12		4743 X	4705	-0-	-38	-0-	27 1	4217 2	Y	416	413 0					17
							3 4	458 9								
01		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	24 1	4290 2	Y	418	421 0					14
							1 4	460 9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548																
08		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	127 1	2041 2	Y	142	138 0					12
							156 9									
09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	116 1	1317 2	Y	110	109 0					13
							147 4	121 9								
10		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	130 1	1681 2	Y	111	107 0					17
							122 9									
11		2250 X	632	-0-	-1618	-0-	196 1	401 2	Y	32	41 0					8
							35 9									
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-						8
01		2325 X	3	-0-	-2322	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 0		1 8			7

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504																
08		2573 X	2135	-0-	-438	-0-	140 1	1816 2	Y	163	164 0					14
							179 9									
09		2550 X	1785	-0-	-765	-0-	135 1	1341 2	Y	145	142 0					17
							149 4	160 9								
10		2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	146 1	1311 2	Y	112	112 0					17
							123 9									
11		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	127 1	2203 2	Y	224	186 0					55
							246 9									
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-						55
01		2139 X	3	-0-	-2136	-0-	2 2	1 9	Y	1	7 0		1 8			48

OIL AND GAS DIVISION

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	1735	-0-	-1427	-0-	100	1	1504	2	Y	119	125	0			10
09	2880 X	1889	-0-	-991	-0-	131	9	1472	2	Y	140	134	0			16
10	2976 X	2168	-0-	-808	-0-	164	4	1902	2	Y	144	138	0			22
11	2640 X	2087	-0-	-553	-0-	108	1	1817	2	Y	163	145	0			40
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	158	9				-0-					40
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	179	9	13	2	Y	6	5	0	6	8	35
						7	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

08	4371 X	3000	-0-	-1371	-0-	346	1	2334	2	Y	291	273	0			25
09	4230 X	2779	-0-	-1451	-0-	320	9	1918	2	Y	287	278	0			34
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	331	1	2284	2	Y	270	263	0			41
11	2910 X	436	-0-	-2474	-0-	214	4	145	2	Y	20	56	0			5
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	369	1				-0-					5
01	3007 X	45	-0-	-2962	-0-	297	9	23	2	Y	18	1	0	17	8	5
						22	9	20	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

08	3224 X	1363	-0-	-1861	-0-	210	1	1059	2	Y	85	102	0			7
09	3120 X	238	-0-	-2882	-0-	94	9	5	2	Y	1	8	0			-0-
10	3937 X	366	-0-	-3571	-0-	231	1	150	2	Y	12	10	0			2
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	1	4	4255	2	Y	388	295	0			95
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	203	1				-0-					95
01	1364 X	28	-0-	-1336	-0-	13	9	17	2	Y	8	12	0	8	8	83
						427	9	2	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

08	7533 X	5546	-0-	-1987	-0-	185	1	4689	2	Y	611	600	0			53
09	7290 X	7083	-0-	-207	-0-	672	9	5363	2	Y	837	792	0			98
10	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	202	1	921	9	Y	888	851	0			135
11	6300 X	3291	-0-	-3009	-0-	597	4	7177	2	Y	399	436	0			98
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	218	1				-0-					98
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	977	9	2718	2	Y	14	12	0	14	8	86
						134	1	19	2	Y						
						439	9	15	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3441 X	2817	-0-	-624	-0-	189	1	2360	2	Y	244	247	1	25
						268	9							
09	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	230	1	1991	2	Y	242	244	1	23
						228	4	266	9					
10	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	204	1	2097	2	Y	216	200	1	39
						238	9							
11	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	82	1	2252	2	Y	229	230	1	38
						252	9							
12	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	132	1	2325	2	Y	236	242	1	32
						1	4	260	9					
01	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	117	1	1892	2	Y	190	200	1	22
						209	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	243	1	312	2	Y	126	122	0	5
						3	4	139	9					
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	262	1	127	2	Y	125	125	0	5
						6	4	138	9					
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	244	1	198	2	Y	137	136	0	6
						151	9							
11	660 N	368	-0-	-292	-0-	236	1	77	2	Y	50	53	0	3
						55	9							
*12	558 N	426	-0-	-132	-0-	247	1	76	2	Y	92	91	0	4
						2	4	101	9					
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	202	1	168	9	Y	153	149	0	8

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
08	5363 X	5087	-0-	-276	-0-	266	1	4372	2	Y	407	406	0	85
						1	4	448	9					
09	4980 X	4868	-0-	-112	-0-	290	1	3110	2	Y	403	419	0	69
						1025	4	443	9					
10	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	308	1	4184	2	Y	426	412	0	83
						34	4	469	9					
11	4920 X	4621	-0-	-299	-0-	403	1	3813	2	Y	368	377	0	74
						405	9							
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	524	1	4407	2	Y	365	371	0	68
						16	4	402	9					
01	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	376	1	3878	2	Y	375	381	0	62
						9	4	413	9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
08	4557 X	3402	-0-	-1155	-0-	173	1	2912	2	Y	287	284	0	60
						1	4	316	9					
09	4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	172	1	2102	2	Y	287	298	0	49
						693	4	316	9					
10	3689 X	3338	-0-	-351	-0-	183	1	2802	2	Y	301	292	0	58
						22	4	331	9					
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	249	1	2836	2	Y	314	309	0	63
						345	9							
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	316	1	3105	2	Y	295	303	0	55
						11	4	325	9					
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	236	1	2826	2	Y	313	316	0	52
						7	4	344	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3286 X	2542	-0-	-744	-0-	177	1	2069	2	Y	269	266	0		56
							296	9								
09		2850 X	2379	-0-	-471	-0-	156	1	1454	2	Y	264	275	0		45
							479	4	290	9						
10		2945 X	2425	-0-	-520	-0-	133	1	1968	2	Y	280	271	0		54
							16	4	308	9						
11		2850 X	2628	-0-	-222	-0-	155	1	2129	2	Y	313	304	0		63
							344	9								
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	250	1	2376	2	Y	299	306	0		56
							8	4	329	9						
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	213	1	2078	2	Y	305	310	0		51
							5	4	336	9						

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906																
08		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	218	1	2726	2	Y	314	298	0		66
							1	4	345	9						
09		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	264	1	1810	2	Y	288	305	0		49
							597	4	317	9						
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	294	1	2329	2	Y	293	285	0		57
							19	4	322	9						
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	353	1	2528	2	Y	327	318	0		66
							360	9								
12		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	433	1	2691	2	Y	299	309	0		56
							10	4	329	9						
01		3286 X	2736	-0-	-550	-0-	355	1	2080	2	Y	269	280	0		45
							5	4	296	9						

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889																
08		3968 X	3616	-0-	-352	-0-	142	1	3058	2	Y	377	374	0		79
							1	4	415	9						
09		3390 X	3274	-0-	-116	-0-	149	1	2060	2	Y	351	370	0		60
							679	4	386	9						
10		3596 X	3328	-0-	-268	-0-	163	1	2738	2	Y	368	357	0		71
							22	4	405	9						
11		3510 X	3490	-0-	-20	-0-	221	1	2837	2	Y	393	385	0		79
							432	9								
12		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	319	1	3141	2	Y	373	383	0		69
							11	4	410	9						
01		3627 X	3271	-0-	-356	-0-	225	1	2637	2	Y	366	374	0		61
							6	4	403	9						

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695																
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	161	1	3447	2	Y	404	397	0		84
							1	4	444	9						
09		3960 X	3670	-0-	-290	-0-	146	1	2336	2	Y	380	399	0		65
							770	4	418	9						
10		4092 X	3818	-0-	-274	-0-	159	1	3185	2	Y	407	393	0		79
							26	4	448	9						
11		3960 X	3884	-0-	-76	-0-	226	1	3194	2	Y	422	416	0		85
							464	9								
12		4061 X	4052	-0-	-9	-0-	325	1	3304	2	Y	374	389	0		70
							12	4	411	9						
01		4061 X	3790	-0-	-271	-0-	239	1	3094	2	Y	408	410	0		68
							8	4	449	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

08	3565 X	3190	-0-	-375	-0-	166	1	2692	2	Y	302	301	0	63
						332	9							
09	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	175	1	1924	2	Y	300	312	0	51
						634	4	330	9					
10	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	188	1	2591	2	Y	318	307	0	62
						21	4	350	9					
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	251	1	2656	2	Y	336	330	0	68
						370	9							
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	311	1	2815	2	Y	305	316	0	57
						10	4	336	9					
01	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	233	1	2571	2	Y	325	328	0	54
						6	4	358	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
08	992 X	716	-0-	-276	-0-	168	1	410	2	Y	122	120	0	4
						4	4	134	9					
09	960 X	956	-0-	-4	-0-	170	1	560	2	Y	182	178	0	8
						26	4	200	9					
10	806 X	702	-0-	-104	-0-	165	1	429	2	Y	97	101	0	4
						1	4	107	9					
11	750 X	724	-0-	-26	-0-	161	1	455	2	Y	97	95	0	6
						1	4	107	9					
*12	992 X	606	-0-	-386	-0-	171	1	298	2	Y	119	120	0	5
						6	4	131	9					
01	992 X	371	-0-	-621	-0-	140	1	231	9	Y	210	204	0	11

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
08	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	336	1	1017	2	Y	108	106	0	4
						9	4	119	9					
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	354	1	725	2	Y	81	82	0	3
						34	4	89	9					
10	1426 X	1411	-0-	-15	-0-	335	1	988	2	Y	78	78	0	3
						2	4	86	9					
11	1440 X	1382	-0-	-58	-0-	332	1	948	2	Y	92	90	0	5
						1	4	101	9					
*12	1488 X	1318	-0-	-170	-0-	320	1	792	2	Y	173	170	0	8
						16	4	190	9					
01	1488 X	277	-0-	-1211	-0-	199	1	78	9	Y	71	75	0	4

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
08	21731 X	19666	-0-	-2065	-0-	3	1	19170	2	Y	395	397	1	19
						58	4	435	9					
09	19920 X	18882	-0-	-1038	-0-	86	1	18372	2	Y	361	343	1	37
						27	4	397	9					
10	20584 X	20349	-0-	-235	-0-	5	1	19918	2	Y	383	400	1	20
						5	4	421	9					
11	19920 X	18166	-0-	-1754	-0-	8	1	17847	2	Y	271	254	1	36
						13	4	298	9			1	8	
12	20150 X	18565	-0-	-1585	-0-	13	1	18162	2	Y	352	373	1	14
						3	4	387	9			1	8	
01	19654 X	17515	-0-	-2139	-0-	36	1	16796	2	Y	393	394	1	13
						251	4	432	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		2046 X	1895	-0-	-151	-0-	82 1	1755 2	Y	52	49 0			15
							1 4	57 9						
09		1980 X	1972	-0-	-8	-0-	80 1	1639 2	Y	55	60 0			10
							192 4	61 9						
10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	86 1	2143 2	Y	60	52 0			18
							1 4	66 9						
11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	179 1	2153 2	Y	58	47 0			29
							3 4	64 9						
12		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	195 1	2525 2	Y	53	64 0			18
							2 4	58 9						
01		2046 X	2039	-0-	-7	-0-	150 1	1826 2	Y	48	52 0			14
							10 4	53 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
08		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	254 1	3826 2	Y	733	759 0			29
							806 9							
09		4380 X	3893	-0-	-487	-0-	138 1	3006 2	Y	589	574 0			44
							101 4	648 9						
10		4526 X	4446	-0-	-80	-0-	197 1	3533 2	Y	651	658 0			37
							716 9							
11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	254 1	3582 2	Y	724	725 0			36
							796 9							
12		4526 X	4237	-0-	-289	-0-	212 1	3380 2	Y	586	586 0			36
							645 9							
01		4898 X	3982	-0-	-916	-0-	182 1	3245 2	Y	504	509 0			31
							1 4	554 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
08		4681 X	4289	-0-	-392	-0-	155 1	3501 2	Y	575	593 0			23
							633 9							
09		3840 X	3646	-0-	-194	-0-	102 1	2910 2	Y	487	474 0			36
							98 4	536 9						
10		4092 X	3836	-0-	-256	-0-	129 1	3158 2	Y	499	506 0			29
							549 9							
11		4140 X	3932	-0-	-208	-0-	149 1	3179 2	Y	549	550 0			28
							604 9							
12		4278 X	4160	-0-	-118	-0-	153 1	3400 2	Y	552	546 0			34
							607 9							
01		4278 X	3915	-0-	-363	-0-	124 1	3228 2	Y	511	513 0			32
							1 4	562 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
08		4805 X	4061	-0-	-744	-0-	249 1	3394 2	Y	380	393 0			15
							418 9							
09		4650 X	4125	-0-	-525	-0-	208 1	3379 2	Y	386	372 0			29
							113 4	425 9						
10		4805 X	3914	-0-	-891	-0-	270 1	3259 2	Y	350	359 0			20
							385 9							
11		4470 X	3478	-0-	-992	-0-	269 1	2840 2	Y	335	338 0			17
							369 9							
12		4278 X	4214	-0-	-64	-0-	263 1	3413 2	Y	489	476 0			30
							538 9							
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	223 1	3583 2	Y	543	539 0			34
							1 4	597 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4898 X	4840	-0-	-58	-0-	306	1	3900	2	Y	576	596	0	23	
09	4740 X	4432	-0-	-308	-0-	634	9	3500	2	Y	528	511	0	40	
10	4867 X	4580	-0-	-287	-0-	117	4	3703	2	Y	525	535	0	30	
11	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	299	1	3406	2	Y	531	534	0	27	
12	4836 X	3501	-0-	-1335	-0-	578	9	2773	2	Y	406	408	0	25	
01	4836 X	2914	-0-	-1922	-0-	300	1	2317	2	Y	331	335	0	21	
						584	9	364	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

08	4991 X	3353	-0-	-1638	-0-	231	1	2614	2	Y	462	480	0	18
09	4470 X	3553	-0-	-917	-0-	508	9	2714	2	Y	492	473	0	37
10	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	207	1	3008	2	Y	512	520	0	29
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	91	4	2599	2	Y	486	491	0	24
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	234	1	3129	2	Y	604	591	0	37
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	563	9	4046	2	Y	796	783	0	50
						224	1	876	9					
						664	9							
						208	1							
						1	4							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	163	2	2	4	Y	4	4	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

08	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	10	1	7651	2	Y	203	192	1	11
09	5970 X	4318	-0-	-1652	-0-	86	4	4137	2	Y	115	114	1	12
10	5859 X	4985	-0-	-874	-0-	11	1	127	9		126	131	1	7
11	7290 X	5795	-0-	-1495	-0-	43	4	4832	2	Y	128	89	1	38
12	7533 X	5976	-0-	-1557	-0-	11	1	139	9		137	169	1	5
01	7967 X	3219	-0-	-4748	-0-	69	1	5550	2	Y	73	76	1	2
						35	4	141	9					
						27	1	5798	2	Y				
						151	9							
						27	1	3104	2	Y				
						8	4	80	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	172	1	2695	2	Y	109	111	0		15
						120	9								
09	3450 X	3068	-0-	-382	-0-	168	1	2706	2	Y	91	90	0		16
						94	4	100	9						
10	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	206	1	2402	2	Y	85	90	0		11
						5	4	94	9						
11	3180 X	801	-0-	-2379	-0-	31	1	722	2	Y	34	33	0		12
						11	4	37	9						
12	3286 X	21	-0-	-3265	-0-	21	1			Y	-0-	12	0		-0-
01	3162 X	648	-0-	-2514	-0-	44	1	575	2	Y	26	21	0		5
						29	9								

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436															
08	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	161	1	1357	2	Y	63	63	0		2
						13	4	69	9						
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	171	1	1373	2	Y	70	69	0		3
						63	4	77	9						
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	174	1	2161	2	Y	76	76	0		3
						5	4	84	9						
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	59	59	0		3
						2	4	65	9						
*12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	183	1	1387	2	Y	87	86	0		4
						28	4	96	9						
01	1736 X	254	-0-	-1482	-0-	144	1	110	9	Y	100	99	0		5

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638															
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	35	1	2162	2	Y	301	307	1		74
						331	9								
09	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	64	1	1712	2	Y	304	323	1		55
						1	4	334	9						
10	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	92	1	2034	2	Y	324	302	1		77
						356	9								
11	2460 N	758	-0-	-1702	-0-	50	1	589	2	Y	107	160	1		24
						1	4	118	9						
12	2170 N	21	-0-	-2149	-0-	4	1	14	2	Y	3	26	1		1
						3	9								
01	2542 X	187	-0-	-2355	-0-	25	1	132	2	Y	27	19	1		9
						30	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337															
08	4774 X	4733	-0-	-41	-0-	289	1	3668	2	Y	705	729	0		28
						776	9								
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	278	1	3637	2	Y	713	688	0		53
						122	4	784	9						
10	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	307	1	3813	2	Y	705	717	0		41
						776	9								
11	4590 X	4307	-0-	-283	-0-	296	1	3281	2	Y	664	672	0		33
						730	9								
12	4991 X	4161	-0-	-830	-0-	249	1	3234	2	Y	616	611	0		38
						678	9								
01	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	229	1	3613	2	Y	670	666	0		42
						1	4	737	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		5983 X	5559	-0-	-424	-0-	14 1	5269 2	Y	250	262 1			19
							1 4	275 9						
09		5670 X	3011	-0-	-2659	-0-	6 1	2869 2	Y	123	127 1			15
							1 4	135 9						
10		5859 X	4650	-0-	-1209	-0-	14 1	4371 2	Y	173	146 1			42
							75 4	190 9						
11		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1 1	5185 2	Y	276	264 1			54
							18 4	304 9						
*12		5549 X	5334	-0-	-215	-0-	5034 2	10 4	Y	264	312 1			6
							290 9							
01		5549 X	5426	-0-	-123	-0-	10 1	5124 2	Y	252	252 1			6
							15 4	277 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
08		3162 X	2249	-0-	-913	-0-	173 1	1885 2	Y	174	177 0			24
							191 9							
09		2940 X	2270	-0-	-670	-0-	159 1	1885 2	Y	145	144 0			25
							66 4	160 9						
10		2790 X	1942	-0-	-848	-0-	206 1	1589 2	Y	130	138 0			17
							4 4	143 9						
11		2310 X	622	-0-	-1688	-0-	30 1	523 2	Y	55	53 0			19
							8 4	61 9						
12		2387 X	1623	-0-	-764	-0-	66 1	1424 2	Y	116	58 0	2 8		75
							5 4	128 9						
01		2356 X	1933	-0-	-423	-0-	101 1	1635 2	Y	178	215 0	2 8		36
							1 4	196 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
08		3751 X	2690	-0-	-1061	-0-	195 1	2267 2	Y	207	209 0			28
							228 9							
09		3390 X	2315	-0-	-1075	-0-	146 1	1939 2	Y	147	150 0			25
							68 4	162 9						
10		3007 X	2916	-0-	-91	-0-	241 1	2453 2	Y	197	196 0			26
							5 4	217 9						
11		2640 X	843	-0-	-1797	-0-	34 1	717 2	Y	74	74 0			26
							11 4	81 9						
12		2728 X	1336	-0-	-1392	-0-	63 1	1168 2	Y	92	57 0	1 8		60
							4 4	101 9						
01		2697 X	1753	-0-	-944	-0-	105 1	1473 2	Y	158	184 0	2 8		32
							1 4	174 9						

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
08		10850 X	10068	-0-	-782	-0-	2 1	9835 2	Y	183	184 1			9
							30 4	201 9						
09		10710 X	10198	-0-	-512	-0-	47 1	9943 2	Y	176	167 1			18
							14 4	194 9						
10		11067 X	10552	-0-	-515	-0-	3 1	10347 2	Y	181	189 1			10
							3 4	199 9						
11		10710 X	9877	-0-	-833	-0-	4 1	9750 2	Y	105	101 1			14
							7 4	116 9						
12		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	7 1	10443 2	Y	119	128 1			5
							2 4	131 9						
01		10540 X	10191	-0-	-349	-0-	21 1	9873 2	Y	136	137 1			4
							147 4	150 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	159 1	629 2	242 9	Y	220	228 0			30
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	33 1	635 2	22 4	Y	185	183 0			32
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159 1	1004 2	2 4	Y	308	300 0			40
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	27 1	243 2	4 4	Y	97	103 0			34
12	930 N	598	-0-	-332	-0-	30 1	425 2	1 4	Y	129	77 0	2 8		84
01	1023 X	470	-0-	-553	-0-	61 1	282 2	127 9	Y	115	175 0	1 8		23

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
08	9703 X	7479	-0-	-2224	-0-	5 1	7405 2	1 4	Y	62	61 1			4
09	8460 X	7870	-0-	-590	-0-	5 1	7789 2	8 4	Y	62	63 1			3
10	8618 X	8314	-0-	-304	-0-	6 1	8224 2	6 4	Y	71	69 1			5
11	8340 X	7895	-0-	-445	-0-	5 1	7685 2	5 1	Y	63	64 1			4
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	136 4	8881 2	7 1	Y	77	79 1			2
01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	35 4	7865 2	15 1	Y	76	75 1			3

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
08	19468 X	14057	-0-	-5411	-0-	92 1	13772 2	6 4	Y	170	174 1			24
09	17310 X	11599	-0-	-5711	-0-	69 1	11285 2	95 4	Y	136	133 1			27
10	17887 X	16181	-0-	-1706	-0-	92 1	15873 2	11 4	Y	186	181 1			32
11	17310 X	16542	-0-	-768	-0-	91 1	15898 2	259 4	Y	267	262 1			37
12	14632 X	13349	-0-	-1283	-0-	84 1	12906 2	42 4	Y	288	294 1			31
01	14043 X	12784	-0-	-1259	-0-	100 1	11846 2	511 4	Y	297	313 1			15

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
08	14632 X	11932	-0-	-2700	-0-	78 1	11674 2	5 4	Y	159	165 1			22
09	14160 X	7349	-0-	-6811	-0-	44 1	7139 2	60 4	Y	96	99 1			19
10	14229 X	6628	-0-	-7601	-0-	38 1	6493 2	5 4	Y	84	89 1			14
11	12510 X	12301	-0-	-209	-0-	68 1	11796 2	192 4	Y	223	206 1			31
12	12927 X	11493	-0-	-1434	-0-	72 1	11110 2	36 4	Y	250	254 1			27
01	11935 X	10428	-0-	-1507	-0-	81 1	9660 2	416 4	Y	246	260 1			13

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	154 1	1311 2	Y	466	480 0			63	
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	513 9	1316 2	Y	390	386 0			67	
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	46 4	429 9		604	592 0			79	
11	1350 N	814	-0-	-536	-0-	133 1	1924 2	Y	221	222 0			78	
12	1395 N	446	-0-	-949	-0-	4 4	664 9		95	110 0	1 8		62	
01	2015 X	617	-0-	-1398	-0-	18 1	545 2	Y	163	190 0	2 8		33	
						8 4	243 9							
						34 1	306 2	Y						
						1 4	105 9							
						49 1	389 2	Y						
						179 9								

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
08	5208 X	4644	-0-	-564	-0-	172 1	4178 2	Y	267	272 0			36	
09	4890 X	4471	-0-	-419	-0-	294 9	3917 2	Y	209	209 0			36	
10	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	187 1	230 9		232	238 0			30	
11	4770 X	1404	-0-	-3366	-0-	137 4	4131 2	Y	91	89 0			32	
12	4929 X	1452	-0-	-3477	-0-	216 1	255 9		72	56 0	1 8		47	
01	4650 X	3539	-0-	-1111	-0-	9 4	1250 2	Y	234	231 0	3 8		47	
						35 1	100 9							
						19 4	1300 2	Y						
						69 1	79 9							
						4 4	3118 2	Y						
						162 1	257 9							
						2 4								

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	80 1	2097 2	Y	81	81 0			11	
09	2040 X	1975	-0-	-65	-0-	89 9	1761 2	Y	57	58 0			10	
10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	90 1	63 9		63	65 0			8	
11	2190 X	617	-0-	-1573	-0-	61 4	1841 2	Y	25	24 0			9	
12	2263 X	62	-0-	-2201	-0-	105 1	69 9		1	9 0			1	
01	2263 X	431	-0-	-1832	-0-	4 4	563 2	Y	15	13 0			3	
						17 1	28 9							
						30 1	31 2	Y						
						1 9								
						74 1	340 2	Y						
						17 9								

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
08	2480 X	1952	-0-	-528	-0-	139 1	1705 2	Y	98	101 0			13	
09	2040 X	1957	-0-	-83	-0-	108 9	1710 2	Y	82	81 0			14	
10	2108 X	2009	-0-	-99	-0-	97 1	90 9		91	93 0			12	
11	2040 X	599	-0-	-1441	-0-	60 4	1771 2	Y	34	34 0			12	
12	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	134 1	100 9		2	13 0			1	
01	2015 X	1178	-0-	-837	-0-	4 4	528 2	Y	69	55 0	1 8		14	
						26 1	37 9							
						8 4	17 2	Y						
						2 1								
						2 9								
						80 1	1021 2	Y						
						1 4	76 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10106 X	8977	-0-	-1129	-0-	23 1	8626 2	Y	296	301 1		23
							2 4	326 9					
09		9780 X	6242	-0-	-3538	-0-	13 1	6023 2	Y	185	185 1		23
							2 4	204 9					
10		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	35 1	11348 2	Y	323	268 1		78
							194 4	355 9					
11		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	2 1	9692 2	Y	374	378 1	1 8	73
							33 4	411 9					
*12		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	8950 2	18 4	Y	339	404 1		8
							373 9						
01		8990 X	8604	-0-	-386	-0-	15 1	8244 2	Y	292	293 1		7
							24 4	321 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
08		2759 X	2008	-0-	-751	-0-	87 1	1862 2	Y	53	52 0		15
							1 4	58 9					
09		2670 X	1821	-0-	-849	-0-	74 1	1514 2	Y	50	56 0		9
							178 4	55 9					
10		2077 X	1978	-0-	-99	-0-	74 1	1848 2	Y	50	44 0		15
							1 4	55 9					
11		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	95 1	1917 2	Y	50	40 0		25
							2 4	55 9					
12		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	131 1	2211 2	Y	45	55 0		15
							2 4	50 9					
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	176 1	1684 2	Y	43	46 0		12
							9 4	47 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
08		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	51 1	1093 2	Y	68	67 0		19
							75 9						
09		1410 N	1022	-0-	-388	-0-	40 1	821 2	Y	59	68 0		10
							96 4	65 9					
10		1271 N	1145	-0-	-126	-0-	41 1	1036 2	Y	62	54 0		18
							68 9						
11		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	126 1	951 2	Y	54	45 0		27
							1 4	59 9					
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	132 1	1069 2	Y	48	59 0		16
							1 4	53 9					
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	44 1	358 2	Y	20	30 0		6
							2 4	22 9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622													
08		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	48 1	2182 2	Y	323	326 1		79
							355 9						
09		2400 X	2321	-0-	-79	-0-	56 1	1874 2	Y	354	369 1		64
							2 4	389 9					
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	111 1	2574 2	Y	437	397 1		104
							481 9						
11		2520 X	997	-0-	-1523	-0-	63 1	769 2	Y	149	219 1		34
							1 4	164 9					
12		2604 X	749	-0-	-1855	-0-	70 1	544 2	Y	123	103 1	1 8	53
							135 9						
01		2573 X	1595	-0-	-978	-0-	200 1	1134 2	Y	237	208 1	2 8	80
							261 9						

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2790 X	2371	-0-	-419	-0-	184 1	1947 2	Y	218	219 0		22
							240 9						
09		2700 X	2410	-0-	-290	-0-	148 1	1853 2	Y	241	224 0		39
							144 4	265 9					
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	152 1	2391 2	Y	278	288 0		29
							306 9						
11		2280 X	2278	-0-	-2	-0-	200 1	1792 2	Y	233	232 0		30
							30 4	256 9					
12		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	171 1	2406 2	Y	291	287 0		34
							320 9						
01		2480 X	2357	-0-	-123	-0-	179 1	1895 2	Y	257	256 0		35
							283 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615													

08		5580 X	4765	-0-	-815	-0-	343 1	3948 2	Y	431	444 0		44
							474 9						
09		5040 X	4429	-0-	-611	-0-	337 1	3362 2	Y	425	400 0		69
							262 4	468 9					
10		5208 X	4440	-0-	-768	-0-	338 1	3648 2	Y	413	439 0		43
							454 9						
11		4980 X	4634	-0-	-346	-0-	337 1	3718 2	Y	471	453 0		61
							61 4	518 9					
12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	340 1	4113 2	Y	483	487 0		57
							531 9						
01		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	342 1	3977 2	Y	525	510 0		72
							578 9						

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098													

08		19716 X	11446	-0-	-8270	-0-	8 1	11164 2	Y	248	240 1		14
							1 4	273 9					
09		19080 X	8195	-0-	-10885	-0-	5 1	7995 2	Y	170	176 1		8
							8 4	187 9					
10		19716 X	6463	-0-	-13253	-0-	5 1	6292 2	Y	146	144 1		10
							5 4	161 9					
11		11070 X	9378	-0-	-1692	-0-	6 1	9065 2	Y	133	135 1		8
							161 4	146 9					
12		11439 X	4623	-0-	-6816	-0-	4 1	4550 2	Y	46	53 1		1
							18 4	51 9					
01		11439 X	8434	-0-	-3005	-0-	15 1	8044 2	Y	89	87 1		3
							277 4	98 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616													

08		2852 X	2795	-0-	-57	-0-	244 1	2331 2	Y	200	205 0		20
							220 9						
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	241 1	2030 2	Y	203	190 0		33
							158 4	223 9					
10		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	247 1	2420 2	Y	217	227 0		23
							239 9						
11		2700 X	2692	-0-	-8	-0-	239 1	2178 2	Y	217	212 0		28
							36 4	239 9					
12		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	243 1	2670 2	Y	248	247 0		29
							273 9						
01		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	247 1	2335 2	Y	245	240 0		34
							270 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	13	1	10555	2	Y	100	98	1	4
						89	4	110	9					
09	8280 X	7346	-0-	-934	-0-	7	1	7170	2	Y	66	66	1	4
						96	4	73	9					
10	8556 X	4697	-0-	-3859	-0-	8	1	4621	2	Y	43	45	1	2
						21	4	47	9					
11	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-			-0-
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														

08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	265	1	1154	2	Y	199	201	0	20
						219	9							
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	264	1	938	2	Y	187	177	0	30
						73	4	206	9					
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	264	1	925	2	Y	166	179	0	17
						183	9							
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	261	1	876	2	Y	176	170	0	23
						14	4	194	9					
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	256	1	1002	2	Y	186	187	0	22
						205	9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	273	1	890	2	Y	186	182	0	26
						205	9							

WORTHHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														

08	9300 X	9241	-0-	-59	-0-	6	1	9024	2	Y	191	186	1	11
						1	4	210	9					
09	9000 X	8908	-0-	-92	-0-	6	1	8698	2	Y	177	179	1	9
						9	4	195	9					
10	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	7	1	8991	2	Y	197	193	1	13
						7	4	217	9					
11	8940 X	8754	-0-	-186	-0-	6	1	8341	2	Y	235	233	1	15
						148	4	259	9					
12	9238 X	8932	-0-	-306	-0-	7	1	8474	2	Y	379	385	1	9
						34	4	417	9					
01	9238 X	8862	-0-	-376	-0-	15	1	8125	2	Y	402	398	1	13
						280	4	442	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														

08	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	354	1	2135	2	Y	294	302	0	30
						323	9							
09	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	347	1	1905	2	Y	303	284	0	49
						149	4	333	9					
10	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	351	1	2140	2	Y	306	323	0	32
						337	9							
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	348	1	2149	2	Y	343	331	0	44
						35	4	377	9					
12	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	337	1	2125	2	Y	315	322	0	37
						347	9							
01	2821 X	2816	-0-	-5	-0-	345	1	2088	2	Y	348	337	0	48
						383	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	360	1	1877	2	Y	403	418 0	16
							443	9						
09		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	304	1	1924	2	Y	423	407 0	32
							65	4	465	9				
10		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	345	1	1822	2	Y	376	386 0	22
							414	9						
11		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	345	1	2056	2	Y	465	464 0	23
							512	9						
12		2418 N	2290	-0-	-128	-0-	337	1	1582	2	Y	337	339 0	21
							371	9						
01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	297	1	2739	2	Y	568	554 0	35
							1	4	625	9				

WORTHLEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
08		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	27	1	10249	2	Y	319	308 1	25
							2	4	351	9				
09		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1	7433	2	Y	208	207 1	26
							2	4	229	9				
10		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	11	1	3379	2	Y	87	92 1	21
							58	4	96	9				
11		9870 X	6938	-0-	-2932	-0-	1	1	6658	2	Y	233	208 1	46
							23	4	256	9				
*12		10199 X	7185	-0-	-3014	-0-	6909	2	14	4	Y	238	278 1	6
							262	9						
01		10633 X	6204	-0-	-4429	-0-	11	1	5965	2	Y	192	193 1	5
							17	4	211	9				

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360														
08		9207 X	5609	-0-	-3598	-0-	7	1	5404	2	Y	125	124 1	7
							60	4	138	9				
09		8910 X	8283	-0-	-627	-0-	21	1	7969	2	Y	192	180 1	19
							82	4	211	9				
10		9207 X	5311	-0-	-3896	-0-	12	1	5166	2	Y	118	130 1	7
							3	4	130	9				
11		7620 X	4860	-0-	-2760	-0-	58	1	4665	2	Y	98	70 1	29
							29	4	108	9				
12		8556 X	5782	-0-	-2774	-0-	26	1	5612	2	Y	131	154 1	5
							144	9						
01		8556 X	6555	-0-	-2001	-0-	54	1	6325	2	Y	145	145 1	5
							16	4	160	9				

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
08		9517 X	7113	-0-	-2404	-0-	9	1	6809	2	Y	199	195 1	11
							76	4	219	9				
09		8010 X	4888	-0-	-3122	-0-	13	1	4671	2	Y	142	139 1	14
							48	4	156	9				
10		8246 X	3253	-0-	-4993	-0-	7	1	3144	2	Y	91	100 1	5
							2	4	100	9				
11		7980 X	5816	-0-	-2164	-0-	69	1	5547	2	Y	150	101 1	44
							35	4	165	9				
12		7161 X	4495	-0-	-2666	-0-	20	1	4333	2	Y	129	167 1	5
							142	9						
01		7099 X	3378	-0-	-3721	-0-	28	1	3239	2	Y	94	96 1	3
							8	4	103	9				

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		13609 X	12655	-0-	-954	-0-	16 1	12155 2	Y	316	309 1		17
							136 4	348 9					
09		12900 X	11694	-0-	-1206	-0-	30 1	11211 2	Y	306	292 1		31
							116 4	337 9					
10		13299 X	8378	-0-	-4921	-0-	19 1	8124 2	Y	209	228 1		12
							5 4	230 9					
11		12240 X	10156	-0-	-2084	-0-	121 1	9717 2	Y	234	162 1	15 8	69
							61 4	257 9					
12		12648 X	10974	-0-	-1674	-0-	49 1	10619 2	Y	278	335 1	2 8	10
							306 9						
01		12648 X	9861	-0-	-2787	-0-	81 1	9483 2	Y	248	249 1	1 8	8
							24 4	273 9					

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000													
08		13578 X	9260	-0-	-4318	-0-	12 1	9000 2	Y	134	132 1		7
							101 4	147 9					
09		13140 X	9975	-0-	-3165	-0-	26 1	9682 2	Y	152	144 1		15
							100 4	167 9					
10		11377 X	6236	-0-	-5141	-0-	14 1	6118 2	Y	91	101 1		5
							4 4	100 9					
11		11010 X	6210	-0-	-4800	-0-	75 1	6006 2	Y	84	59 1	5 8	25
							37 4	92 9					
12		10323 X	8088	-0-	-2235	-0-	37 1	7919 2	Y	120	139 1	1 8	5
							132 9						
01		10323 X	6753	-0-	-3570	-0-	56 1	6572 2	Y	98	100 1		3
							17 4	108 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157													
08		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	305 1	1578 2	Y	394	408 0		16
							433 9						
09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	181 1	1707 2	Y	435	418 0		33
							57 4	479 9					
10		2294 X	2227	-0-	-67	-0-	284 1	1538 2	Y	368	380 0		21
							405 9						
11		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	298 1	1561 2	Y	411	411 0		21
							452 9						
12		2511 X	2443	-0-	-68	-0-	307 1	1681 2	Y	414	410 0		25
							455 9						
01		2511 X	2435	-0-	-76	-0-	256 1	1722 2	Y	415	414 0		26
							457 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150													
08		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	276 1	1645 2	Y	252	260 0		10
							277 9						
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	237 1	1601 2	Y	251	242 0		19
							54 4	276 9					
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	266 1	1734 2	Y	255	259 0		15
							281 9						
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	266 1	1730 2	Y	279	280 0		14
							307 9						
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	267 1	1752 2	Y	266	264 0		16
							293 9						
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	233 1	1634 2	Y	242	243 0		15
							266 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

08		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	Y	422	438	0		17
							464	9								
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	117	1	2559	2	Y	399	386	0		30
							86	4	439	9						
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	Y	399	406	0		23
							439	9								
11		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	2	Y	421	423	0		21
							463	9								
12		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	110	1	2588	2	Y	392	389	0		24
							431	9								
01		3348 X	3028	-0-	-320	-0-	98	1	2520	2	Y	372	373	0		23
							1	4	409	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090																

08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	290	1	1030	2	Y	159	164	0		16
							175	9								
09		1530 N	1359	-0-	-171	-0-	281	1	844	2	Y	153	144	0		25
							66	4	168	9						
10		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	280	1	856	2	Y	138	148	0		15
							152	9								
11		1440 N	889	-0-	-551	-0-	262	1	516	2	Y	93	96	0		12
							9	4	102	9						
12		1395 N	695	-0-	-700	-0-	240	1	383	2	Y	65	69	0		8
							72	9								
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	257	1	459	2	Y	86	82	0		12
							95	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178																

08		2480 X	2451	-0-	-29	-0-	272	1	1799	2	Y	345	353	0		35
							380	9								
09		2430 X	2413	-0-	-17	-0-	266	1	1624	2	Y	360	337	0		58
							127	4	396	9						
10		2511 X	2277	-0-	-234	-0-	266	1	1649	2	Y	329	352	0		35
							362	9								
11		2430 X	2112	-0-	-318	-0-	258	1	1471	2	Y	326	319	0		42
							24	4	359	9						
12		2480 X	2073	-0-	-407	-0-	256	1	1480	2	Y	306	312	0		36
							337	9								
01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1254	2	Y	291	287	0		40
							320	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878																

08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	319	1	2563	2	Y	479	477	0		37
							527	9								
09		3240 X	2948	-0-	-292	-0-	316	1	2174	2	Y	393	397	0		33
							26	4	432	9						
10		3348 X	2835	-0-	-513	-0-	294	1	2127	2	Y	376	369	0		40
							414	9								
11		3300 X	2433	-0-	-867	-0-	298	1	1761	2	Y	340	361	0		19
							374	9								
12		3410 X	1931	-0-	-1479	-0-	302	1	1314	2	Y	286	287	0		18
							315	9								
01		3410 X	1521	-0-	-1889	-0-	285	1	970	2	Y	241	239	0		20
							1	4	265	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2666 X	2537	-0-	-129	-0-	300 1	284 9	1953 2	Y	258	257 0		20
09		2520 X	1999	-0-	-521	-0-	201 1	19 4	1560 2	Y	199	202 0		17
10		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	274 1	219 9	2130 2	Y	265	254 0		28
11		2490 X	2167	-0-	-323	-0-	292 9	281 1	1640 2	Y	224	239 0		13
12		2542 X	2326	-0-	-216	-0-	246 9	289 1	1774 2	Y	239	237 0		15
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	263 9	275 1	2012 2	Y	266	259 0		22
							1 4		293 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
08		2542 X	2540	-0-	-2	-0-	276 1	233 9	2031 2	Y	212	212 0		16
09		2460 X	1990	-0-	-470	-0-	192 1	19 4	1601 2	Y	162	164 0		14
10		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	253 1	178 9	2202 2	Y	216	207 0		23
11		2490 X	2446	-0-	-44	-0-	238 9	259 1	1955 2	Y	211	222 0		12
12		2573 X	2186	-0-	-387	-0-	232 9	262 1	1694 2	Y	209	208 0		13
01		2542 X	1815	-0-	-727	-0-	262 1	230 9	1354 2	Y	196	193 0		16
							244 1		216 9					
							1 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
08		7161 X	6407	-0-	-754	-0-	268 1	177 9	5962 2	Y	161	162 0		13
09		7050 X	4068	-0-	-2982	-0-	178 1	45 4	3738 2	Y	97	102 0		8
10		7285 X	7000	-0-	-285	-0-	260 1	1 4	107 9	Y	167	157 0		18
11		7050 X	6685	-0-	-365	-0-	255 1	191 9	6555 2	Y	174	182 0		10
12		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	264 1	264 1	6239 2	Y	197	195 0		12
01		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	217 9	251 1	6697 2	Y	203	198 0		17
							4 4		223 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
08		3193 X	3056	-0-	-137	-0-	507 1	442 9	2107 2	Y	402	385 0	14 1	12
09		3120 X	2926	-0-	-194	-0-	513 1	23 4	1911 2	Y	435	432 0		15
10		3224 X	2928	-0-	-296	-0-	508 1	2 4	479 9	Y	408	412 0		11
11		3120 X	2292	-0-	-828	-0-	294 1	2 4	1969 2	Y	355	356 0		10
12		3069 X	1157	-0-	-1912	-0-	294 1	176 9	1605 2	Y	160	164 0		6
01		3069 X	1852	-0-	-1217	-0-	324 1	290 1	657 2	Y	296	290 0		12
							9 4		326 9					

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		8215 X	7410	-0-	-805	-0-	9 1	7054 2	2	Y	244	240	1			13
							79 4	268 9								
09		8190 X	7393	-0-	-797	-0-	19 1	7019 2	2	Y	256	243	1			26
							73 4	282 9								
10		8463 X	8234	-0-	-229	-0-	18 1	7912 2	2	Y	272	282	1			16
							5 4	299 9								
11		8190 X	7585	-0-	-605	-0-	90 1	7196 2	2	Y	231	164	1	15	8	68
							45 4	254 9								
12		7626 X	7137	-0-	-489	-0-	32 1	6840 2	2	Y	241	298	1	2	8	9
							265 9									
01		7626 X	7022	-0-	-604	-0-	57 1	6691 2	2	Y	234	234	1	1	8	8
							17 4	257 9								

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083																
08		3844 X	3463	-0-	-381	-0-	208 1	2860 2	2	Y	359	357	0			26
							395 9									
09		3510 X	3464	-0-	-46	-0-	139 1	2352 2	2	Y	374	377	0			23
							562 4	411 9								
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	135 1	3210 2	2	Y	403	398	0			28
							13 4	443 9								
11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	101 1	3454 2	2	Y	422	414	0			36
							464 9									
12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	112 1	3202 2	2	Y	404	383	0			57
							9 4	444 9								
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	111 1	3412 2	2	Y	445	461	0			41
							33 4	490 9								

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745																
08		3038 X	2931	-0-	-107	-0-	7 1	2704 2	2	Y	199	207	1			15
							1 4	219 9								
09		2910 X	1385	-0-	-1525	-0-	3 1	1287 2	2	Y	86	90	1			11
							95 9									
10		2697 N	971	-0-	-1726	-0-	3 1	894 2	2	Y	54	52	1			13
							15 4	59 9								
11		2850 N	64	-0-	-2786	-0-	58 2	6 9	9	Y	5	17	1			1
12		1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1 2			Y	-0-	1	1			-0-
01		2945 X	369	-0-	-2576	-0-	1 1	338 2	2	Y	26	25	1			1
							1 4	29 9								

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306																
08		27094 X	17876	-0-	-9218	-0-	22 1	17253 2	2	Y	371	361	1			20
							193 4	408 9								
09		25380 X	4741	-0-	-20639	-0-	12 1	4569 2	2	Y	103	113	1			10
							47 4	113 9								
10		22165 X	134	-0-	-22031	-0-	131 2	3 9	9	Y	3	13	1			-0-
11		17610 X	25	-0-	-17585	-0-	25 2			Y	-0-					-0-
12		17887 X	855	-0-	-17032	-0-	4 1	831 2	2	Y	18	17	1			1
							20 9									
01		17887 X	4	-0-	-17883	-0-	4 2			Y	-0-	1	1			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	277	1	2921	2	Y	294	293	0	23
						323	9							
09	3330 X	3171	-0-	-159	-0-	275	1	2589	2	Y	251	253	0	21
						31	4	276	9					
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	256	1	2809	2	Y	267	260	0	28
						1	4	294	9					
11	3420 X	3183	-0-	-237	-0-	262	1	2622	2	Y	272	285	0	15
						299	9							
12	3534 X	2831	-0-	-703	-0-	266	1	2288	2	Y	252	251	0	16
						277	9							
01	3534 X	2930	-0-	-604	-0-	250	1	2378	2	Y	274	267	0	23
						1	4	301	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
08	4557 X	2939	-0-	-1618	-0-	140	1	2632	2	Y	152	159	0	21
						167	9							
09	4410 X	3048	-0-	-1362	-0-	139	1	2584	2	Y	158	155	0	24
						151	4	174	9					
10	4216 X	3142	-0-	-1074	-0-	146	1	2789	2	Y	188	183	0	29
						207	9							
11	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	123	1	2553	2	Y	183	183	0	29
						201	9							
12	3224 X	417	-0-	-2807	-0-	22	1	362	2	Y	30	52	0	7
						33	9							
01	3162 X	1098	-0-	-2064	-0-	127	1	885	2	Y	77	52	0	32
						1	4	85	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
08	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	233	1	2750	2	Y	223	224	0	17
						245	9							
09	3300 X	2929	-0-	-371	-0-	182	1	2499	2	Y	198	198	0	17
						30	4	218	9					
10	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	215	1	2790	2	Y	215	209	0	23
						1	4	237	9					
11	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	221	1	2508	2	Y	211	222	0	12
						232	9							
12	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	224	1	2259	2	Y	192	192	0	12
						211	9							
01	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	211	1	2113	2	Y	179	176	0	15
						1	4	197	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	318	1	2026	2	Y	350	351	0	27
						385	9							
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	315	1	2083	2	Y	350	347	0	30
						25	4	385	9					
10	2759 N	2147	-0-	-612	-0-	288	1	1576	2	Y	257	260	0	27
						283	9							
11	2640 N	2218	-0-	-422	-0-	293	1	1608	2	Y	288	299	0	16
						317	9							
12	2759 N	2021	-0-	-738	-0-	302	1	1422	2	Y	270	269	0	17
						297	9							
01	2914 X	2101	-0-	-813	-0-	284	1	1491	2	Y	295	288	0	24
						1	4	325	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		2263 X	1991	-0-	-272	-0-	260 1	1357 2	Y	296	342 1				173
							48 4	326 9							
09		1950 X	592	-0-	-1358	-0-	91 1	26 2	Y	110	113 1				170
							354 4	121 9							
10		2015 X	2009	-0-	-6	-0-	78 1	664 2	Y	422	151 1				441
							803 4	464 9							
11		1950 X	1562	-0-	-388	-0-	41 1	971 2	Y	266	393 1	2 8			312
							257 4	293 9							
12		1984 X	1741	-0-	-243	-0-	47 1	1316 2	Y	312	215 1	1 8			408
							35 4	343 9							
01		1984 X	1185	-0-	-799	-0-	50 1	941 2	Y	131	374 1	2 8			163
							50 4	144 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468															

08		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	300 1	2509 2	Y	165	164 0				13
							182 9								
09		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	218 1	2216 2	Y	140	141 0				12
							27 4	154 9							
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	291 1	2144 2	Y	132	130 0				14
							145 9								
11		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	343 1	2238 2	Y	152	157 0				9
							167 9								
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	350 1	2096 2	Y	149	149 0				9
							164 9								
01		2976 X	2944	-0-	-32	-0-	330 1	2414 2	Y	181	175 0				15
							1 4	199 9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550															

08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	301 1	2947 2	Y	247	247 0				19
							272 9								
09		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	287 1	3404 2	Y	276	272 0				23
							41 4	304 9							
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	283 1	3769 2	Y	300	291 0				32
							1 4	330 9							
11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	284 1	2955 2	Y	257	274 0				15
							283 9								
12		4185 X	3441	-0-	-744	-0-	289 1	2863 2	Y	263	261 0				17
							289 9								
01		4185 X	3423	-0-	-762	-0-	272 1	2848 2	Y	274	268 0				23
							2 4	301 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 X	319	-0-	-84	-0-	30 1	155 2	6 4	128 9	Y	116	120 1				68
09	390 X	324	-0-	-66	-0-	33 1	9 2	130 4	152 9	Y	138	44 1				162
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	143 1				19
11	390 X	275	-0-	-115	-0-	5 1	118 2	31 4	121 9	Y	110	16 1	1 8			112
12	341 X	99	-0-	-242	-0-	2 1	51 2	1 4	45 9	Y	41	77 1				76
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	3 4	33 9	Y	30	70 1				36

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	8459 - 14851				
08	713 X	601	-0-	-112	-0-	83 1	435 2	15 4	68 9	Y	62	71 1				36
09	690 X	242	-0-	-448	-0-	40 1	11 2	156 4	35 9	Y	32	24 1				44
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	40 1	336 2	406 4	153 9	Y	139	39 1				144
11	690 X	683	-0-	-7	-0-	19 1	455 2	120 4	89 9	Y	81	128 1	1 8			96
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	22 1	603 2	16 4	101 9	Y	92	66 1				122
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	16 4	101 9	31 1	585 2	Y	54	112 1	1 8			63
						31 4	59 9									

STANLEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9340 - 13326				
08	9021 X	4828	-0-	-4193	-0-	6 1	4648 2	52 4	122 9	Y	111	108 1				6
09	8730 X	6670	-0-	-2060	-0-	17 1	6410 2	66 4	177 9	Y	161	151 1				16
10	7967 X	5043	-0-	-2924	-0-	11 1	4901 2	3 4	128 9	Y	116	125 1				7
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	91 1	7269 2	45 4	176 9	Y	160	110 1	10 8			47
12	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	33 1	7233 2	193 9		Y	175	214 1	1 8			7
01	6882 X	6662	-0-	-220	-0-	55 1	6423 2	16 4	168 9	Y	153	155 1				5

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8374 - 12984				
08	1829 X	1598	-0-	-231	-0-	468 1	882 2	248 9		Y	225	216 0	8 1			7
09	2040 X	1704	-0-	-336	-0-	458 1	926 2	11 4	309 9	Y	281	278 0				10
10	2108 X	1291	-0-	-817	-0-	440 1	652 2	1 4	198 9	Y	180	185 0				5
11	2040 X	1334	-0-	-706	-0-	246 1	821 2	1 4	266 9	Y	242	240 0				7
12	1798 X	1146	-0-	-652	-0-	282 1	637 2	227 9		Y	206	206 0				7
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	255 1	1577 2	12 4	560 9	Y	509	495 0				21

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3596 X	3500	-0-	-96	-0-	350	1	2556	2	Y	540	516	0	18 1 17
							594	9							
09		3480 X	3410	-0-	-70	-0-	351	1	2374	2	Y	596	593	0	20
							29	4	656	9					
10		3596 X	3409	-0-	-187	-0-	337	1	2451	2	Y	562	567	0	15
							3	4	618	9					
11		3390 X	3184	-0-	-206	-0-	190	1	2358	2	Y	576	575	0	16
							2	4	634	9					
12		3534 X	3430	-0-	-104	-0-	218	1	2477	2	Y	666	658	0	24
							2	4	733	9					
01		3534 X	3184	-0-	-350	-0-	189	1	2301	2	Y	615	613	0	26
							17	4	677	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
08		2077 X	1879	-0-	-198	-0-	533	1	1137	2	Y	190	183	0	6 1 6
							209	9							
09		2010 X	1901	-0-	-109	-0-	511	1	1127	2	Y	226	224	0	8
							14	4	249	9					
10		2077 X	1633	-0-	-444	-0-	512	1	933	2	Y	170	173	0	5
							1	4	187	9					
11		1980 X	1260	-0-	-720	-0-	281	1	806	2	Y	156	157	0	4
							1	4	172	9					
12		1984 X	1494	-0-	-490	-0-	320	1	950	2	Y	203	200	0	7
							1	4	223	9					
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	288	1	969	2	Y	207	205	0	9
							7	4	228	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651															
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	338	1	1594	2	Y	292	279	0	10 1 9
							321	9							
09		2160 N	1978	-0-	-182	-0-	335	1	1312	2	Y	286	285	0	10
							16	4	315	9					
10		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	327	1	1446	2	Y	287	289	0	8
							2	4	316	9					
11		2160 N	1639	-0-	-521	-0-	184	1	1180	2	Y	249	250	0	7
							1	4	274	9					
12		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	209	1	1302	2	Y	303	299	0	11
							1	4	333	9					
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1252	2	Y	290	289	0	12
							9	4	319	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028															
08		3534 X	2886	-0-	-648	-0-	216	1	2311	2	Y	326	312	0	11 1 10
							359	9							
09		3420 X	2694	-0-	-726	-0-	206	1	2079	2	Y	349	347	0	12
							25	4	384	9					
10		3162 X	2763	-0-	-399	-0-	203	1	2189	2	Y	335	338	0	9
							2	4	369	9					
11		2910 X	2315	-0-	-595	-0-	115	1	1864	2	Y	304	304	0	9
							2	4	334	9					
12		2883 X	2701	-0-	-182	-0-	132	1	2146	2	Y	384	379	0	14
							1	4	422	9					
01		2883 X	2472	-0-	-411	-0-	110	1	1963	2	Y	350	349	0	15
							14	4	385	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3472 X	2941	-0-	-531	-0-	274 1	2280 2	Y	351	355 0		17
							1 4	386 9					
09		3360 X	2520	-0-	-840	-0-	268 1	1430 2	Y	290	295 0		12
							503 4	319 9					
10		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	300 1	2218 2	Y	316	313 0		15
							1 4	348 9					
11		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	329 1	2688 2	Y	379	374 0		20
							417 9						
12		2976 X	2869	-0-	-107	-0-	291 1	2225 2	Y	321	315 0		26
							353 9						
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	296 1	2727 2	Y	381	363 0		44
							1 4	419 9					

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
08		5239 X	3719	-0-	-1520	-0-	325 1	3336 2	Y	36			124
							18 4	40 9					
09		4590 X	3795	-0-	-795	-0-	345 1	3323 2	Y	35	68 1		91
							88 4	39 9					
10		4588 X	4228	-0-	-360	-0-	399 1	3750 2	Y	44			135
							31 4	48 9					
11		4350 X	3366	-0-	-984	-0-	286 1	3034 2	Y	32	66 1		101
							11 4	35 9					
12		3937 X	3849	-0-	-88	-0-	432 1	3351 2	Y	35			136
							27 4	39 9					
01		3937 X	2460	-0-	-1477	-0-	279 1	2145 2	Y	33	68 1		101
							36 9						

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129													
08		4402 X	3141	-0-	-1261	-0-	274 1	2812 2	Y	36			127
							15 4	40 9					
09		4080 X	3292	-0-	-788	-0-	299 1	2877 2	Y	36	70 1		93
							76 4	40 9					
10		4216 X	3856	-0-	-360	-0-	363 1	3413 2	Y	47			140
							28 4	52 9					
11		3810 X	3068	-0-	-742	-0-	260 1	2759 2	Y	35	69 1		106
							10 4	39 9					
12		3410 X	3134	-0-	-276	-0-	351 1	2725 2	Y	33			139
							22 4	36 9					
01		3410 X	2797	-0-	-613	-0-	316 1	2433 2	Y	44	69 1		114
							48 9						

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155													
08		2790 X	1957	-0-	-833	-0-	171 1	1752 2	Y	23			81
							9 4	25 9					
09		2520 X	2127	-0-	-393	-0-	193 1	1860 2	Y	23	44 1		60
							49 4	25 9					
10		2604 X	2318	-0-	-286	-0-	218 1	2051 2	Y	29			89
							17 4	32 9					
11		2280 X	1705	-0-	-575	-0-	144 1	1534 2	Y	20	44 1		65
							5 4	22 9					
12		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	270 1	2099 2	Y	26			91
							17 4	29 9					
01		2201 X	1281	-0-	-920	-0-	145 1	1113 2	Y	21	45 1		67
							23 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2573 X	2453	-0-	-120	-0-	273 1	1969 2	Y	192	192 0		15
							211 9						
09		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	272 1	2365 2	Y	223	219 0		19
							29 4	245 9					
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	256 1	2807 2	Y	257	249 0		27
							1 4	283 9					
11		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	259 1	2219 2	Y	224	238 0		13
							246 9						
12		3007 X	2307	-0-	-700	-0-	239 1	1853 2	Y	195	196 0		12
							215 9						
01		3007 X	1997	-0-	-1010	-0-	236 1	1572 2	Y	171	169 0		14
							1 4	188 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710													
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	282 1	4538 2	Y	561	556 0		44
							617 9						
09		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	280 1	5071 2	Y	605	598 0		51
							61 4	666 9					
10		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	264 1	4316 2	Y	503	501 0		53
							1 4	553 9					
11		5250 X	4670	-0-	-580	-0-	277 1	3852 2	Y	492	517 0		28
							541 9						
12		6293 X	4981	-0-	-1312	-0-	259 1	4110 2	Y	556	548 0	1 8	35
							612 9						
01		6293 X	5326	-0-	-967	-0-	235 1	4403 2	Y	624	607 0	1 8	51
							2 4	686 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846													
08		4526 X	4375	-0-	-151	-0-	235 1	3623 2	Y	470	470 0		37
							517 9						
09		4380 X	3894	-0-	-486	-0-	233 1	3183 2	Y	399	402 0		34
							39 4	439 9					
10		4526 X	4169	-0-	-357	-0-	220 1	3480 2	Y	425	414 0		45
							1 4	468 9					
11		4320 X	3954	-0-	-366	-0-	233 1	3242 2	Y	435	455 0		25
							479 9						
12		4464 X	4017	-0-	-447	-0-	227 1	3280 2	Y	464	460 0		29
							510 9						
01		4371 X	4062	-0-	-309	-0-	214 1	3306 2	Y	491	479 0	1 8	40
							2 4	540 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661													
08		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	731 1	902 2	Y	158	160 0		2
							174 9						
09		1950 N	1652	-0-	-298	-0-	683 1	800 2	Y	141	140 0		3
							14 4	155 9					
10		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	728 1	907 2	Y	168	167 0		4
							185 9						
11		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	659 1	890 2	Y	166	167 0		3
							5 4	183 9					
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	807 1	886 2	Y	169	167 0		5
							1 4	186 9					
01		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	809 1	870 2	Y	172	167 0		10
							189 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6541 X	6359	-0-	-182	-0-	16 1	6077 2	265 9	Y	241	256 1		19
							1 4							
09		6330 X	5917	-0-	-413	-0-	12 1	5682 2	222 9	Y	202	196 1		25
							1 4							
10		7130 X	6691	-0-	-439	-0-	20 1	6334 2	229 9	Y	208	183 1		50
							108 4							
11		6900 X	5961	-0-	-939	-0-	1 1	5664 2	277 9	Y	252	253 1		49
							19 4							
*12		7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	5754 2	11 4		Y	253	296 1		6
							278 9							
01		6355 X	5991	-0-	-364	-0-	11 1	5705 2	259 9	Y	235	235 1		6
							16 4							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
08		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	655 1	4231 2	199 9	Y	181	182 0		3
							199 9							
09		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	566 1	3710 2	66 4	Y	157	157 0		3
							66 4		173 9					
10		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	602 1	3811 2	188 9	Y	171	170 0		4
							188 9							
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	547 1	3884 2	22 4	Y	175	176 0		3
							22 4		193 9					
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	670 1	3930 2	3 4	Y	181	179 0		5
							3 4		199 9					
01		4805 X	4625	-0-	-180	-0-	702 1	3725 2	1 4	Y	179	173 0		11
							1 4		197 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
08		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	810 1	867 2	90 9	Y	82	83 0		1
							90 9							
09		1890 N	1380	-0-	-510	-0-	683 1	621 2	11 4	Y	59	59 0		1
							11 4		65 9					
10		1581 N	1331	-0-	-250	-0-	727 1	545 2	59 9	Y	54	54 0		1
							59 9							
11		1710 N	1299	-0-	-411	-0-	657 1	575 2	3 4	Y	58	58 0		1
							3 4		64 9					
12		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	788 1	527 2	59 9	Y	54	54 0		1
							59 9							
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	859 1	473 2	56 9	Y	51	49 0		3
							56 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
08		2945 X	2636	-0-	-309	-0-	129 1	2310 2	197 9	Y	179	178 0		13
							197 9							
09		2790 X	2564	-0-	-226	-0-	80 1	1900 2	383 4	Y	183	185 0		11
							80 1		201 9					
10		2883 X	2821	-0-	-62	-0-	84 1	2505 2	9 4	Y	203	200 0		14
							84 1		223 9					
11		2790 X	2336	-0-	-454	-0-	85 1	1981 2	270 9	Y	245	238 0		21
							85 1							
12		2728 X	2101	-0-	-627	-0-	92 1	1746 2	6 4	Y	234	222 0		33
							92 1		257 9					
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	94 1	1848 2	24 4	Y	269	277 0		25
							94 1		296 9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8163 -	13661
08	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	51 1	7729 2	Y	334	347 0	23 1	7	
						367 9							
09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	17 1	9189 2	Y	356	360 0		3	
						46 4	392 9						
10	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	16 1	9354 2	Y	363	363 0		3	
						22 4	399 9						
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	13 1	6063 2	Y	243	244 0		2	
						11 4	267 9						
*12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	8 1	5393 2	Y	217	216 0		3	
						239 9							
01	9951 X	6197	-0-	-3754	-0-	8 1	5866 2	Y	282	280 0	1 8	4	
						13 4	310 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	8162 -	13395
08	3503 X	2851	-0-	-652	-0-	200 1	2203 2	Y	378	383 0	36 1	2	
						32 4	416 9						
09	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	203 1	2471 2	Y	394	307 0	88 1	1	
						39 4	433 9						
10	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	211 1	2752 2	Y	435	317 0	118 1	1	
						5 4	479 9						
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	212 1	3042 2	Y	512	488 0	24 1	1	
						2 4	563 9						
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	193 1	2947 2	Y	483	482 0		2	
						531 9							
01	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	195 1	1810 2	Y	311	311 0	1 8	1	
						3 4	342 9						

STANLEY RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	273469	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9515 -	12416
08	8184 X	3736	-0-	-4448	-0-	5 1	3591 2	Y	91	92 1		5	
						40 4	100 9						
09	7380 X	6181	-0-	-1199	-0-	16 1	5930 2	Y	158	147 1		16	
						61 4	174 9						
10	7595 X	6591	-0-	-1004	-0-	15 1	6396 2	Y	160	167 1		9	
						4 4	176 9						
11	7350 X	1038	-0-	-6312	-0-	12 1	994 2	Y	24	24 1	2 8	7	
						6 4	26 9						
12	6913 X	3927	-0-	-2986	-0-	18 1	3801 2	Y	98	100 1	1 8	4	
						108 9							
01	6386 X	4913	-0-	-1473	-0-	40 1	4729 2	Y	120	120 1		4	
						12 4	132 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	9920 X	9136	-0-	-784	-0-	11 1 98 4	8786 2 241 9	Y	219	215 1	12		
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	22 1 83 4	8052 2 231 9	Y	210	201 1	21		
10	9920 X	7435	-0-	-2485	-0-	16 1 5 4	7217 2 197 9	Y	179	189 1	11		
11	9600 X	8502	-0-	-1098	-0-	102 1 51 4	8154 2 195 9	Y	177	124 1	52	12 8	
12	9920 X	7924	-0-	-1996	-0-	36 1 201 9	7687 2	Y	183	227 1	7	1 8	
01	9145 X	7170	-0-	-1975	-0-	59 1 18 4	6914 2 179 9	Y	163	164 1	5	1 8	
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901													
08	7068 X	6989	-0-	-79	-0-	9 1 75 4	6712 2 193 9	Y	175	171 1	9		
09	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	18 1 68 4	6605 2 199 9	Y	181	172 1	18		
10	7068 X	5867	-0-	-1201	-0-	13 1 4 4	5687 2 163 9	Y	148	157 1	9		
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	87 1 43 4	6969 2 217 9	Y	197	135 1	58	13 8	
12	7130 X	5688	-0-	-1442	-0-	25 1 211 9	5452 2	Y	192	242 1	7	1 8	
01	7130 X	3844	-0-	-3286	-0-	31 1 9 4	3663 2 141 9	Y	128	131 1	4		
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967													
08	14849 X	11903	-0-	-2946	-0-	15 1 129 4	11563 2 196 9	Y	178	173 1	10		
09	12180 X	11584	-0-	-596	-0-	30 1 116 4	11239 2 199 9	Y	181	173 1	18		
10	11160 X	11134	-0-	-26	-0-	25 1 7 4	10918 2 184 9	Y	167	175 1	10		
11	11520 X	10935	-0-	-585	-0-	132 1 66 4	10558 2 179 9	Y	163	114 1	48	11 8	
12	11966 X	10664	-0-	-1302	-0-	48 1 210 9	10406 2	Y	191	231 1	7	1 8	
01	11966 X	10036	-0-	-1930	-0-	83 1 25 4	9732 2 196 9	Y	178	178 1	6	1 8	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651													
08	775 N	290	-0-	-485	-0-	50 1 3 4	186 2 51 9	Y	46	42 0	-0-	4 1	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	146 1 9 4	542 2 134 9	Y	122	95 0	-0-	27 1	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	171 1 1 4	661 2 163 9	Y	148	108 0	-0-	40 1	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	170 1 161 9	610 2	Y	146	139 0	-0-	7 1	
12	868 N	401	-0-	-467	-0-	141 1 57 9	203 2	Y	52	52 0	-0-		
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	155 1 14 9	33 2	Y	13	13 0	-0-		

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

08	2325 X	2189	-0-	-136	-0-	530	1	1246	2	Y	375	359	0	13 1	12
						413	9								
09	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	483	1	1086	2	Y	388	387	0		13
						13	4	427	9						
10	2263 X	1932	-0-	-331	-0-	500	1	1053	2	Y	344	348	0		9
						1	4	378	9						
11	2190 X	1640	-0-	-550	-0-	278	1	984	2	Y	343	342	0		10
						1	4	377	9						
12	2263 X	1356	-0-	-907	-0-	312	1	735	2	Y	281	281	0		10
						309	9								
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	283	1	802	2	Y	305	302	0		13
						6	4	336	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															

08	4712 X	2345	-0-	-2367	-0-	545	1	1533	2	Y	243	234	0	8 1	8
						267	9								
09	4560 X	2295	-0-	-2265	-0-	533	1	1445	2	Y	272	271	0		9
						18	4	299	9						
10	3472 X	1272	-0-	-2200	-0-	460	1	681	2	Y	118	124	0		3
						1	4	130	9						
11	2670 X	1000	-0-	-1670	-0-	247	1	625	2	Y	115	115	0		3
						1	4	127	9						
12	2759 X	1209	-0-	-1550	-0-	288	1	754	2	Y	152	150	0		5
						167	9								
01	2387 X	977	-0-	-1410	-0-	260	1	583	2	Y	118	118	0		5
						4	4	130	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															

08	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	488	1	1648	2	Y	446	429	0	15 1	14
						491	9								
09	3150 X	2566	-0-	-584	-0-	465	1	1537	2	Y	495	492	0		17
						19	4	545	9						
10	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	462	1	1684	2	Y	494	498	0		13
						2	4	543	9						
11	3150 X	2512	-0-	-638	-0-	249	1	1681	2	Y	527	525	0		15
						2	4	580	9						
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	299	1	2142	2	Y	737	726	0		26
						1	4	811	9						
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	265	1	2098	2	Y	720	715	0	1 8	30
						15	4	792	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															

08	3224 X	2643	-0-	-581	-0-	476	1	1739	2	Y	389	372	0	13 1	12
						428	9								
09	3120 X	2571	-0-	-549	-0-	468	1	1611	2	Y	429	426	0		15
						20	4	472	9						
10	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	425	1	1653	2	Y	401	405	0		11
						2	4	441	9						
11	2640 X	2076	-0-	-564	-0-	250	1	1421	2	Y	367	368	0		10
						1	4	404	9						
12	2666 X	931	-0-	-1735	-0-	285	1	492	2	Y	140	145	0		5
						154	9								
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-	204	1	1207	2	Y	341	332	0		14
						9	4	375	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4805 X	4045	-0-	-760	-0-	302 1	3199 2	Y	453	435 0	41 1	2
							46 4	498 9					
09		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	280 1	3769 2	Y	496	386 0	110 1	2
							60 4	546 9					
10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	245 1	3513 2	Y	459	335 0	125 1	1
							6 4	505 9					
11		3900 X	3123	-0-	-777	-0-	256 1	2485 2	Y	345	329 0	16 1	1
							2 4	380 9					
12		4805 X	2674	-0-	-2131	-0-	199 1	2178 2	Y	270	270 0		1
							297 9						
01		4805 X	3064	-0-	-1741	-0-	226 1	2551 2	Y	256	256 0		1
							5 4	282 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608													
08		5332 X	3254	-0-	-2078	-0-	263 1	2632 2	Y	292	279 0	26 1	2
							38 4	321 9					
09		5160 X	2991	-0-	-2169	-0-	234 1	2442 2	Y	251	196 0	56 1	1
							39 4	276 9					
10		5332 X	3006	-0-	-2326	-0-	235 1	2488 2	Y	254	185 0	69 1	1
							4 4	279 9					
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	252 1	2740 2	Y	297	283 0	14 1	1
							2 4	327 9					
12		3255 X	2805	-0-	-450	-0-	232 1	2336 2	Y	215	215 0		1
							237 9						
01		3255 X	3239	-0-	-16	-0-	247 1	2794 2	Y	175	175 0		1
							5 4	193 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055													
08		8029 X	1680	-0-	-6349	-0-	196 1	1332 2	Y	121	119 0	11 1	1
							19 4	133 9					
09		7620 X	624	-0-	-6996	-0-	94 1	478 2	Y	40	32 0	9 1	-0-
							8 4	44 9					
10		7874 X	1045	-0-	-6829	-0-	253 1	725 2	Y	60	44 0	16 1	-0-
							1 4	66 9					
11		3900 X	1106	-0-	-2794	-0-	284 1	748 2	Y	66	63 0	3 1	-0-
							1 4	73 9					
12		1674 X	1318	-0-	-356	-0-	246 1	980 2	Y	84	84 0		-0-
							92 9						
01		1674 X	1161	-0-	-513	-0-	279 1	801 2	Y	72	72 0		-0-
							2 4	79 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751													
08		7564 X	2105	-0-	-5459	-0-	251 1	1731 2	Y	89	90 0	9 1	-0-
							25 4	98 9					
09		6030 X	1387	-0-	-4643	-0-	262 1	1053 2	Y	50	39 0	11 1	-0-
							17 4	55 9					
10		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	281 1	965 2	Y	45	33 0	12 1	-0-
							2 4	50 9					
11		2790 X	959	-0-	-1831	-0-	285 1	639 2	Y	32	30 0	2 1	-0-
							35 9						
12		2108 X	617	-0-	-1491	-0-	256 1	342 2	Y	17	17 0		-0-
							19 9						
01		2108 X	606	-0-	-1502	-0-	274 1	313 2	Y	16	16 0		-0-
							1 4	18 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	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	385	1	3517	2	Y	1044	1001 0	35 1 32
							1148	9						
09		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	389	1	3469	2	Y	1228	1218 0	42
							42	4	1351	9				
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	387	1	3480	2	Y	1122	1134 0	30
							4	4	1234	9				
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	211	1	3258	2	Y	1121	1118 0	1 8 32
							3	4	1233	9				
12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	255	1	3383	2	Y	1280	1265 0	1 8 46
							2	4	1408	9				
01		5425 X	4535	-0-	-890	-0-	211	1	3042	2	Y	1145	1142 0	1 8 48
							22	4	1260	9				

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
08		10664 X	10100	-0-	-564	-0-	21	1	9805	2	Y	238	239 1	45
							12	4	262	9				
09		10530 X	9821	-0-	-709	-0-	25	1	9524	2	Y	235	222 1	58
							13	4	259	9				
10		10943 X	9274	-0-	-1669	-0-	22	1	8988	2	Y	230	249 1	39
							11	4	253	9				
11		10590 X	8231	-0-	-2359	-0-	15	1	7968	2	Y	225	223 1	1 8 40
							248	9						
12		10943 X	7393	-0-	-3550	-0-	16	1	7124	2	Y	230	254 1	16
							253	9						
01		10137 X	6752	-0-	-3385	-0-	26	1	6462	2	Y	239	215 1	1 8 39
							1	4	263	9				

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	3084	2	Y	67	62 1	13
							4	4	74	9				
09		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	33	1	12672	2	Y	278	222 1	69
							18	4	306	9				
10		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	30	1	12523	2	Y	285	306 1	48
							15	4	314	9				
11		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	20	1	10471	2	Y	276	274 1	1 8 49
							1	4	304	9				
12		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	22	1	10044	2	Y	324	350 1	1 8 22
							356	9						
01		13454 X	10148	-0-	-3306	-0-	39	1	9713	2	Y	359	321 1	1 8 59
							1	4	395	9				

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
08		11470 X	10287	-0-	-1183	-0-	22	1	10036	2	Y	197	196 1	37
							12	4	217	9				
09		11100 X	10689	-0-	-411	-0-	27	1	10418	2	Y	209	194 1	52
							14	4	230	9				
10		11470 X	11072	-0-	-398	-0-	26	1	10787	2	Y	224	238 1	38
							13	4	246	9				
11		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	19	1	9982	2	Y	217	216 1	1 8 38
							1	4	239	9				
12		11036 X	10211	-0-	-825	-0-	22	1	9935	2	Y	231	253 1	16
							254	9						
01		11036 X	9303	-0-	-1733	-0-	37	1	9003	2	Y	238	214 1	1 8 39
							1	4	262	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	43 1	19977 2	Y	383	327 1	73
							24 4	421 9				
09		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	42 1	16004 2	Y	311	307 1	77
							22 4	342 9				
10		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	25 1	10141 2	Y	206	248 1	35
							12 4	227 9				
11		15180 X	10023	-0-	-5157	-0-	18 1	9803 2	Y	183	185 1	1 8 32
							1 4	201 9				
12		15686 X	12816	-0-	-2870	-0-	28 1	12582 2	Y	187	206 1	13
							206 9					
01		20460 X	11979	-0-	-8481	-0-	48 1	11712 2	Y	197	178 1	32
							2 4	217 9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083												

08		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		-0-
09		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-		-0-
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177												

08		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-		-0-
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-		-0-
10		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-		-0-
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322												

08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		-0-
09		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-		-0-
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-		-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601												

08		2790 X	1855	-0-	-935	-0-	192 1	1399 2	Y	222	209 0	20 1 1
							20 4	244 9				
09		2700 X	1273	-0-	-1427	-0-	79 1	1013 2	Y	150	117 0	33 1 1
							16 4	165 9				
10		2542 X	430	-0-	-2112	-0-	2 1	368 2	Y	54	40 0	15 1 -0-
							1 4	59 9				
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-		-0-
12		1860 X	1	-0-	-1859	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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 #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

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
08	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	283 1	12786 2	1731 9	Y	1574	1474 0	140 1	8
09	6420 X	3532	-0-	-2888	-0-	185 4	1731 9	2987 2	Y	341	271 0	77 1	1
10	6510 X	4623	-0-	-1887	-0-	123 1	375 9	3866 2	Y	438	319 0	119 1	1
11	8940 X	4084	-0-	-4856	-0-	47 4	482 9	3364 2	Y	406	387 0	19 1	1
12	9238 X	2245	-0-	-6993	-0-	270 1	447 9	1774 2	Y	208	208 0		1
01	6448 X	942	-0-	-5506	-0-	242 1	99 9	579 2	Y	90	91 0		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

08	4123 X	2749	-0-	-1374	-0-	213 1	2318 2	185 9	Y	168	162 0	15 1	1
09	3360 X	976	-0-	-2384	-0-	33 4	778 2	57 9	Y	52	41 0	12 1	-0-
10	3472 X	2415	-0-	-1057	-0-	129 1	2008 2	147 9	Y	134	98 0	36 1	-0-
11	2670 X	2412	-0-	-258	-0-	257 1	2002 2	157 9	Y	143	136 0	7 1	-0-
12	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	3 4	2094 2	155 9	Y	141	141 0		-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	244 1	176 9	2693 2	Y	160	159 0		1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

08	2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	232 1	1058 2	182 9	Y	165	166 0	16 1	1
09	2460 X	745	-0-	-1715	-0-	15 4	78 9	496 2	Y	71	56 0	16 1	-0-
10	2139 X	948	-0-	-1191	-0-	163 1	614 2	97 9	Y	88	64 0	24 1	-0-
11	1440 X	970	-0-	-470	-0-	236 1	623 2	105 9	Y	95	90 0	5 1	-0-
12	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	242 1	1032 2	220 1	Y	144	144 0		-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	158 9	132 9	842 2	Y	120	119 0		1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			-0-
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-
*12	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	9 1	5915 2	367 9	Y	334	329 0		5
*01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1 4	5467 2	333 9	Y	303	302 0	1 8	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509	
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	BALANCE	
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	1	27 0	2 1	-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-			-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-			-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-			-0-
*01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		2 1	1159 2	Y	80	79 0		1
							2 4	88 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523
08	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	10 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
09	2490 X	10	-0-	-2480	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	62 X	54	-0-	-8	-0-	50 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	10 1	4646 2	Y	366	363 0		3
						9 4	403 9					
*12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	3 1	2180 2	Y	160	161 0		2
						176 9						
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	123 2	11 9	Y	10	12 0		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735
08	6231 X	4733	-0-	-1498	-0-	29 1	4377 2	Y	297	328 0	21 1	6
						327 9						
09	6030 X	2628	-0-	-3402	-0-	5 1	2447 2	Y	149	154 0		1
						12 4	164 9					
10	4960 X	2326	-0-	-2634	-0-	4 1	2171 2	Y	133	133 0		1
						5 4	146 9					
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	11 1	5337 2	Y	338	336 0		3
						10 4	372 9					
*12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	7 1	4513 2	Y	307	305 0		5
						338 9						
01	4743 X	4270	-0-	-473	-0-	5 1	3927 2	Y	300	299 0	1 8	5
						8 4	330 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641
08	6231 X	5534	-0-	-697	-0-	34 1	5172 2	Y	298	327 0	21 1	6
						328 9						
09	6030 X	3214	-0-	-2816	-0-	6 1	3020 2	Y	157	162 0		1
						15 4	173 9					
10	6231 X	3238	-0-	-2993	-0-	5 1	3051 2	Y	159	159 0		1
						7 4	175 9					
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	14 1	6354 2	Y	342	340 0		3
						12 4	376 9					
*12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	8 1	5368 2	Y	370	367 0	1 8	5
						407 9						
*01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	7 1	5199 2	Y	406	404 0	1 8	6
						11 4	447 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		81H	RRCID -> 273918		COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 - 15190	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	40 1	6046 2	Y	433	474	0	31 1	9
09	6330 X	3594	-0-	-2736	-0-	476 9	3334 2	Y	215	222	0		2
10	6541 X	4203	-0-	-2338	-0-	6 1	237 9		252	252	0		2
11	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	17 4	3910 2	Y	461	459	0		4
*12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	7 1	277 9		409	406	0	1 8	6
*01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	9 4	6915 2	Y	435	433	0	1 8	7
						15 1	507 9						
						13 4	6494 2	Y					
						10 1	450 9						
						1 4	6263 2	Y					
						8 1	479 9						
						13 4							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H	RRCID -> 273929		COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 12825	
08	5022 X	4922	-0-	-100	-0-	31 1	4612 2	Y	254	276	0	18 1	5
09	4860 X	4032	-0-	-828	-0-	279 9	3799 2	Y	188	192	0		1
10	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	7 1	207 9		429	427	0		3
11	4770 X	3877	-0-	-893	-0-	19 4	8654 2	Y	188	189	0		2
*12	4929 X	3887	-0-	-1042	-0-	15 1	472 9		189	188	0		3
01	4929 X	3545	-0-	-1384	-0-	20 4	3655 2	Y	190	190	0		3
						8 1	207 9						
						7 4	3673 2	Y					
						6 1	209 9						
						208 9							
						4 1							
						7 4							
WORTHEY RANCH		WELL #:		46H	RRCID -> 273963		COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 - 14458	
08	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	3 1	18256 2	Y	372	370	1		18
09	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	55 4	409 9		336	319	1		35
10	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	81 1	17320 2	Y	411	424	1		22
11	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	25 4	370 9		216	208	1	1 8	29
12	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	6 1	21663 2	Y	266	283	1	1 8	11
01	18724 X	16224	-0-	-2500	-0-	5 4	452 9		271	273	1		9
						8 1	17907 2	Y					
						13 4	238 9						
						13 1	18505 2	Y					
						3 4	293 9						
						34 1	15658 2	Y					
						234 4	298 9						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273968		COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7212 - 11832	
08	8525 X	5921	-0-	-2604	-0-	4956 2	965 9	Y	877	826	0	49 1	18
09	8400 X	5270	-0-	-3130	-0-	76 1	4432 2	Y	671	672	0		17
10	9269 X	5862	-0-	-3407	-0-	24 4	738 9		715	712	0		20
11	8970 X	5523	-0-	-3447	-0-	139 1	4916 2	Y	449	458	0		11
12	9269 X	6856	-0-	-2413	-0-	20 4	787 9		375	362	0	1 8	23
01	8649 X	5374	-0-	-3275	-0-	130 1	4877 2	Y	325	323	0	2 8	23
						22 4	494 9						
						169 1	6265 2	Y					
						9 4	413 9						
						174 1	4833 2	Y					
						9 4	358 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		2697 X	1200	-0-	-1497	-0-	1032	2	168	9	Y	153	145	0	9	1	3
09		2610 X	829	-0-	-1781	-0-	119	1	620	2	Y	79	80	0			2
							3	4	87	9							
10		2697 X	966	-0-	-1731	-0-	262	1	618	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
11		2490 X	764	-0-	-1726	-0-	207	1	476	2	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
12		2480 X	686	-0-	-1794	-0-	166	1	466	2	Y	48	47	0			3
							1	4	53	9							
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485																	
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1751	2	429	9	Y	390	367	0	22	1	8
09		1800 N	1578	-0-	-222	-0-	102	1	1215	2	Y	232	234	0			6
							6	4	255	9							
10		1860 X	1772	-0-	-88	-0-	219	1	1288	2	Y	236	235	0			7
							5	4	260	9							
11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	218	1	1425	2	Y	324	323	0			8
							6	4	356	9							
12		1860 X	1773	-0-	-87	-0-	218	1	1324	2	Y	208	202	0	1	8	13
							2	4	229	9							
01		3131 X	1400	-0-	-1731	-0-	193	1	1007	2	Y	180	179	0	1	8	13
							2	4	198	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290																	
08		3844 X	3584	-0-	-260	-0-	22	1	3327	2	Y	214	236	0	15	1	4
							235	9									
09		3720 X	2438	-0-	-1282	-0-	4	1	2278	2	Y	132	135	0			1
							11	4	145	9							
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	6	1	3681	2	Y	214	213	0			2
							8	4	235	9							
11		3480 X	3138	-0-	-342	-0-	6	1	2932	2	Y	176	176	0			2
							6	4	194	9							
*12		3596 X	3314	-0-	-282	-0-	5	1	3104	2	Y	186	185	0			3
							205	9									
01		3596 X	3437	-0-	-159	-0-	4	1	3192	2	Y	213	213	0			3
							7	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		9393 X	8922	-0-	-471	-0-	101 1	8375 2	Y	405	445 0		74
							446 9						
09		9180 X	8630	-0-	-550	-0-	106 1	7810 2	Y	390	336 0		128
							285 4	429 9					
10		9486 X	9252	-0-	-234	-0-	183 1	8483 2	Y	379	425 0		82
							169 4	417 9					
*11		9180 X	9157	-0-	-23	-0-	203 1	8511 2	Y	401	384 0		99
							2 4	441 9					
*12		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	66 1	10034 2	Y	483	446 0		136
							43 4	531 9					
*01		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	50 1	9780 2	Y	527	515 0		148
							53 4	580 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094													
08		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-			Y	-0-			-0-
09		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			Y	-0-			-0-
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-
11		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432													
08		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	37 1	5617 2	Y	316	341 0	22 1	7
							348 9						
09		5190 X	3577	-0-	-1613	-0-	6 1	3368 2	Y	169	175 0		1
							17 4	186 9					
10		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	17 1	9677 2	Y	488	486 0		3
							22 4	537 9					
11		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	13 1	6107 2	Y	320	320 0		3
							12 4	352 9					
*12		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	9 1	5742 2	Y	339	336 0	1 8	5
							1 4	373 9					
01		6014 X	3843	-0-	-2171	-0-	5 1	3571 2	Y	235	236 0		4
							8 4	259 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	Y	68	68	0		9
						75	9								
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	125	1	618	2	Y	79	74	0		14
						22	4	87	9						
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	191	1	467	2	Y	62	68	0		8
						1	4	68	9						
11	660 N	201	-0-	-459	-0-	27	1	144	2	Y	25	24	0		9
						2	4	28	9						
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	134	54	0	2 8	87
						3	4	147	9						
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	Y	134	193	0	1 8	27
						147	9								

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458															
08	24614 X	15958	-0-	-8656	-0-	3	1	15471	2	Y	397	405	1		19
						47	4	437	9						
09	19620 X	370	-0-	-19250	-0-	2	1	357	2	Y	9	27	1		1
						1	4	10	9						
10	21731 X	202	-0-	-21529	-0-	198	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
11	21030 X	18849	-0-	-2181	-0-	8	1	18478	2	Y	318	275	1	1 8	42
						13	4	350	9						
12	21731 X	20117	-0-	-1614	-0-	14	1	19634	2	Y	424	448	1	1 8	17
						3	4	466	9						
01	15965 X	11545	-0-	-4420	-0-	24	1	11040	2	Y	287	295	1		9
						165	4	316	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706															
08	9951 X	7324	-0-	-2627	-0-	119	1	6836	2	Y	335	389	0		85
						369	9								
09	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	129	1	9291	2	Y	711	650	0		146
						3421	4	782	9						
10	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	69	1	12003	2	Y	691	687	0		150
						760	9								
11	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	72	1	11092	2	Y	668	675	0		143
						735	9								
12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	75	1	11226	2	Y	725	706	0	1 8	161
						28	4	798	9						
01	14074 X	13852	-0-	-222	-0-	60	1	12732	2	Y	796	788	0		169
						184	4	876	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	194	1	11121	2	Y	424	361	0	107
							466	9							
09		9240 X	6281	-0-	-2959	-0-	60	1	4338	2	Y	259	313	0	53
							1598	4	285	9					
10		8153 X	6362	-0-	-1791	-0-	34	1	6030	2	Y	271	265	0	59
							298	9							
11		11400 X	6240	-0-	-5160	-0-	38	1	5898	2	Y	276	276	0	59
							304	9							
12		11780 X	6123	-0-	-5657	-0-	38	1	5746	2	Y	295	288	0	66
							14	4	325	9					
01		7595 X	4379	-0-	-3216	-0-	19	1	4077	2	Y	204	227	0	43
							59	4	224	9					

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880															
08		3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	29	1	1652	2	Y	258	287	0	47
							284	9							
09		2310 X	1639	-0-	-671	-0-	54	1	1305	2	Y	211	189	0	69
							48	4	232	9					
10		2263 X	1487	-0-	-776	-0-	196	1	1095	2	Y	158	193	0	34
							22	4	174	9					
*11		2190 X	1424	-0-	-766	-0-	211	1	1039	2	Y	158	153	0	39
							174	9							
*12		2263 X	1669	-0-	-594	-0-	74	1	1357	2	Y	211	190	0	59
							6	4	232	9			1	8	
*01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	57	1	1336	2	Y	232	226	0	65
							7	4	255	9					

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208															
08		2604 X	2356	-0-	-248	-0-	34	1	2076	2	Y	224	242	0	41
							246	9							
09		2520 X	2064	-0-	-456	-0-	59	1	1731	2	Y	192	170	0	63
							63	4	211	9					
10		2418 X	2390	-0-	-28	-0-	216	1	1926	2	Y	191	213	0	41
							38	4	210	9					
*11		2340 X	2192	-0-	-148	-0-	250	1	1741	2	Y	183	179	0	45
							201	9							
*12		2418 X	1820	-0-	-598	-0-	76	1	1554	2	Y	166	164	0	47
							7	4	183	9					
01		2356 X	1521	-0-	-835	-0-	55	1	1290	2	Y	154	158	0	43
							7	4	169	9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08		7595 X	6253	-0-	-1342	-0-	293 1	5264 2	Y	616	648 0		16
							18 4	678 9					
09		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	236 1	6268 2	Y	655	628 0		43
							111 4	721 9					
10		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	246 1	6207 2	Y	784	786 0		41
							137 4	862 9					
11		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	258 1	7156 2	Y	721	725 0		37
							84 4	793 9					
12		7595 X	7056	-0-	-539	-0-	219 1	5994 2	Y	645	654 0		28
							133 4	710 9					
01		7595 X	6619	-0-	-976	-0-	217 1	5685 2	Y	577	572 0		33
							82 4	635 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724													

08		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	8 0	1 1	-0-
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			-0-
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			-0-
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597													

08		7564 X	4950	-0-	-2614	-0-	225 1	4354 2	Y	337	368 0		77
							371 9						
09		7380 X	4961	-0-	-2419	-0-	252 1	4186 2	Y	351	329 0		99
							137 4	386 9					
10		7626 X	7351	-0-	-275	-0-	230 1	6549 2	Y	502	509 0		92
							20 4	552 9					
11		7380 X	5607	-0-	-1773	-0-	256 1	4888 2	Y	413	408 0		97
							9 4	454 9					
12		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	371 1	6239 2	Y	554	528 0		123
							609 9						
*01		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	370 1	5488 2	Y	502	520 0		105
							2 4	552 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													

08		7657 X	4967	-0-	-2690	-0-	57 1	4316 2	Y	540	551 0		123
							594 9						
09		5430 X	5232	-0-	-198	-0-	72 1	4365 2	Y	594	550 0		167
							142 4	653 9					
10		5611 X	4515	-0-	-1096	-0-	54 1	3914 2	Y	486	564 0		89
							12 4	535 9					
11		5250 X	5055	-0-	-195	-0-	64 1	4332 2	Y	592	542 0		139
							8 4	651 9					
12		5394 X	5091	-0-	-303	-0-	97 1	4312 2	Y	620	621 0		138
							682 9						
01		5394 X	5237	-0-	-157	-0-	110 1	4408 2	Y	652	654 0		136
							2 4	717 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

08		7657 X	3928	-0-	-3729	-0-	337 1	3202 2	Y	354	405 0		81
							389 9						
09		6030 X	2079	-0-	-3951	-0-	295 1	1532 2	Y	184	213 0		52
							50 4	202 9					
10		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	453 1	5637 2	Y	618	557 0		113
							17 4	680 9					
11		6030 X	5451	-0-	-579	-0-	428 1	4425 2	Y	536	523 0		126
							8 4	590 9					
12		6045 X	4323	-0-	-1722	-0-	355 1	3482 2	Y	442	470 0		98
							486 9						
*01		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	384 1	4038 2	Y	529	517 0		110
							2 4	582 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
08		4309 X	3819	-0-	-490	-0-	173 1	3348 2	Y	271	261 0		62
							298 9						
09		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	153 1	5579 2	Y	491	415 0		138
							182 4	540 9					
10		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	93 1	3059 2	Y	246	339 0		45
							9 4	271 9					
11		3690 X	3464	-0-	-226	-0-	96 1	3064 2	Y	271	252 0		64
							6 4	298 9					
12		6665 X	3321	-0-	-3344	-0-	102 1	2921 2	Y	271	275 0		60
							298 9						
01		6665 X	3257	-0-	-3408	-0-	112 1	2844 2	Y	273	276 0		57
							1 4	300 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
08		6510 X	4212	-0-	-2298	-0-	149 1	3726 2	Y	306	313 0		70
							337 9						
09		4590 X	3442	-0-	-1148	-0-	159 1	2903 2	Y	259	256 0		73
							95 4	285 9					
10		4743 X	4213	-0-	-530	-0-	146 1	3723 2	Y	303	321 0		55
							11 4	333 9					
11		4440 X	4178	-0-	-262	-0-	147 1	3662 2	Y	329	307 0		77
							7 4	362 9					
12		4495 X	4217	-0-	-278	-0-	155 1	3680 2	Y	347	347 0		77
							382 9						
01		4216 X	4171	-0-	-45	-0-	166 1	3618 2	Y	351	355 0		73
							1 4	386 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
08		8339 X	5137	-0-	-3202	-0-	57 1	4391 2	Y	626	646 0		143
							689 9						
09		5940 X	4447	-0-	-1493	-0-	60 1	3646 2	Y	565	549 0		159
							119 4	622 9					
10		6138 X	5500	-0-	-638	-0-	64 1	4693 2	Y	663	701 0		121
							14 4	729 9					
11		5640 X	5284	-0-	-356	-0-	66 1	4447 2	Y	694	652 0		163
							8 4	763 9					
12		5704 X	5589	-0-	-115	-0-	105 1	4647 2	Y	761	755 0		169
							837 9						
*01		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	121 1	4631 2	Y	782	788 0		163
							2 4	860 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	7316 X	6718	-0-	-598	-0-	18	1	6467	2	Y	212	221 0	26
						233	9						
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	19	1	5784	2	Y	180	180 0	26
						107	4	198	9				
10	7254 X	6061	-0-	-1193	-0-	25	1	5800	2	Y	213	206 0	33
						2	4	234	9				
11	7020 X	5687	-0-	-1333	-0-	33	1	5428	2	Y	205	206 0	32
						226	9						
12	7254 X	5861	-0-	-1393	-0-	32	1	5611	2	Y	198	208 0	22
						218	9						
01	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	29	1	5644	2	Y	197	163 0	36
						217	9					20 1	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
08	7440 X	6798	-0-	-642	-0-	61	1	6277	2	Y	409	524 0	59
						10	4	450	9				
09	7110 X	6236	-0-	-874	-0-	100	1	4829	2	Y	398	370 0	87
						869	4	438	9				
10	7099 X	6440	-0-	-659	-0-	77	1	5850	2	Y	427	439 0	75
						43	4	470	9				
11	6750 X	6140	-0-	-610	-0-	86	1	5590	2	Y	422	359 0	138
						464	9						
12	6789 X	6338	-0-	-451	-0-	103	1	5750	2	Y	441	450 0	129
						485	9						
01	6789 X	6291	-0-	-498	-0-	85	1	5738	2	Y	417	462 0	84
						9	4	459	9				

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
08	15004 X	13526	-0-	-1478	-0-	2	1	12995	2	Y	445	448 1	21
						39	4	490	9				
09	14520 X	12328	-0-	-2192	-0-	56	1	11829	2	Y	387	368 1	40
						17	4	426	9				
10	15004 X	13235	-0-	-1769	-0-	3	1	12779	2	Y	409	427 1	22
						3	4	450	9				
11	14520 X	4603	-0-	-9917	-0-	2	1	4517	2	Y	74	86 1	10
						3	4	81	9				
12	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	12	1	16969	2	Y	328	324 1	13
						3	4	361	9			1 8	
*01	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	31	1	14379	2	Y	336	338 1	11
						215	4	370	9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972													
08	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	196	1	1913	2	Y	199	202 0	6
						38	4	219	9				
09	3120 X	1411	-0-	-1709	-0-	218	1	1055	2	Y	114	117 0	3
						13	4	125	9				
10	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	230	1	2209	2	Y	237	233 0	7
						11	4	261	9				
11	3120 X	2746	-0-	-374	-0-	148	1	2319	2	Y	246	247 0	6
						8	4	271	9				
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	156	1	2545	2	Y	290	287 0	9
						319	9						
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	275	1	2592	2	Y	316	310 0	15
						348	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	2 1	13990 2	339 9	339 9	Y	308	304 1		15
						42 4		339 9						
09	15420 X	14800	-0-	-620	-0-	68 1	14380 2	331 9	331 9	Y	301	285 1		31
						21 4		331 9						
10	15934 X	11457	-0-	-4477	-0-	3 1	11198 2	253 9	253 9	Y	230	249 1		12
						3 4		253 9						
11	15420 X	1185	-0-	-14235	-0-	1 1	1164 2	19 9	19 9	Y	17	27 1		2
						1 4		19 9						
12	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	11 1	15565 2	318 9	318 9	Y	289	278 1	1 8	12
						3 4		318 9						
01	15283 X	12265	-0-	-3018	-0-	25 1	11776 2	288 9	288 9	Y	262	266 1		8
						176 4		288 9						

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
08	34567 X	34567	-0-	-0-	-0-	6 1	33334 2	1126 9	1126 9	Y	1024	981 1		49
						101 4		1126 9						
09	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	93 1	19774 2	638 9	638 9	Y	580	569 1		60
						29 4		638 9						
10	22205 X	22205	-0-	-0-	-0-	6 1	21515 2	679 9	679 9	Y	617	644 1		33
						5 4		679 9						
11	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	8 1	18023 2	404 9	404 9	Y	367	349 1	2 8	49
						13 4		404 9						
12	18600 X	18136	-0-	-464	-0-	12 1	17633 2	488 9	488 9	Y	444	474 1	1 8	18
						3 4		488 9						
01	34565 X	12714	-0-	-21851	-0-	26 1	12102 2	405 9	405 9	Y	368	374 1		12
						181 4		405 9						

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
08	14973 X	11339	-0-	-3634	-0-	2 1	11099 2	204 9	204 9	Y	185	186 1		9
						34 4		204 9						
09	13320 X	12865	-0-	-455	-0-	59 1	12568 2	220 9	220 9	Y	200	188 1		21
						18 4		220 9						
10	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	4 1	13189 2	226 9	226 9	Y	205	215 1		11
						3 4		226 9						
11	12750 X	11486	-0-	-1264	-0-	5 1	11338 2	135 9	135 9	Y	123	117 1	1 8	16
						8 4		135 9						
12	13299 X	10614	-0-	-2685	-0-	7 1	10453 2	152 9	152 9	Y	138	148 1		6
						2 4		152 9						
01	13299 X	8058	-0-	-5241	-0-	17 1	7789 2	136 9	136 9	Y	124	126 1		4
						116 4		136 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
08	4092 X	2638	-0-	-1454	-0-	43 1	2492 2	165 9	165 9	Y	94	105 0		24
						103 9		165 9						
09	3960 X	3663	-0-	-297	-0-	35 1	2531 2	165 9	165 9	Y	150	143 0		31
						932 4		165 9						
10	4278 X	3672	-0-	-606	-0-	20 1	3481 2	171 9	171 9	Y	155	152 0		34
						171 9		171 9						
11	4140 X	3492	-0-	-648	-0-	21 1	3302 2	158 9	158 9	Y	154	155 0		33
						169 9		158 9						
12	4278 X	3379	-0-	-899	-0-	21 1	3192 2	197 9	197 9	Y	144	145 0		32
						8 4		158 9						
*01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	19 1	4140 2	197 9	197 9	Y	179	173 0		38
						60 4		197 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 #:		8H	RRCID ->	274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8045 - 11886		
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	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	274310	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8050 - 11955	
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	87	1	4998	2	Y	245	237 0	62
						270	9						
09	5610 X	4747	-0-	-863	-0-	45	1	3238	2	Y	247	258 0	51
						1192	4						
10	5797 X	4903	-0-	-894	-0-	26	1	4588	2	Y	263	257 0	57
						289	9						
11	5610 X	4901	-0-	-709	-0-	30	1	4568	2	Y	275	273 0	59
						303	9						
12	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	36	1	5433	2	Y	314	303 0	70
						14	4						
01	5301 X	2482	-0-	-2819	-0-	11	1	2297	2	Y	128	171 0	27
						33	4						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8912 - 13798	
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5256	2	Y	841	908 0	57
						2	4						
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	54	1	4152	2	Y	824	797 0	84
						457	4						
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	56	1	5034	2	Y	754	775 0	63
						10	4						
11	6030 X	4350	-0-	-1680	-0-	54	1	3703	2	Y	537	515 0	85
						2	4						
12	6231 X	2749	-0-	-3482	-0-	45	1	2280	2	Y	383	418 0	49
						3	4					1 8	
*01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	36	1	5723	2	Y	734	698 0	84
						807	9					1 8	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7769 - 12391	
08	3317 X	2487	-0-	-830	-0-	260	1	1752	2	Y	426	442 0	11
						6	4						
09	3210 X	2440	-0-	-770	-0-	237	1	1752	2	Y	382	368 0	25
						31	4						
10	2666 X	2209	-0-	-457	-0-	251	1	1493	2	Y	393	398 0	20
						33	4						
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	290	1	2876	2	Y	522	515 0	27
						34	4						
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	284	1	3743	2	Y	687	684 0	30
						83	4						
*01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	291	1	3578	2	Y	866	847 0	49
						51	4						

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

08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	36 1	3638 2	Y	527	573 0	36		
						1 4	580 9						
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	38 1	2921 2	Y	524	506 0	54		
						321 4	576 9						
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	41 1	3761 2	Y	494	507 0	41		
						8 4	543 9						
11	3780 X	3189	-0-	-591	-0-	40 1	2788 2	Y	327	316 0	52		
						1 4	360 9						
12	3906 X	353	-0-	-3553	-0-	6 1	303 2	Y	40	87 0	5		
						44 9							
*01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	31 1	4881 2	Y	505	451 0	58	1 8	
						556 9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121													

08	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	42 1	2434 2	Y	163	157 0	41		
						179 9							
09	2910 X	2490	-0-	-420	-0-	23 1	1662 2	Y	175	180 0	36		
						612 4	193 9						
10	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	13 1	2352 2	Y	185	181 0	40		
						204 9							
11	2580 X	2436	-0-	-144	-0-	14 1	2221 2	Y	183	184 0	39		
						201 9							
12	2666 X	1495	-0-	-1171	-0-	9 1	1351 2	Y	120	132 0	27		
						3 4	132 9						
*01	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	13 1	2774 2	Y	236	213 0	50		
						40 4	260 9						

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													

08	7657 X	7128	-0-	-529	-0-	82 1	6669 2	Y	343	369 0	63		
						377 9							
09	6990 X	6630	-0-	-360	-0-	89 1	5974 2	Y	317	276 0	104		
						218 4	349 9						
10	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	166 1	6671 2	Y	316	352 0	68		
						133 4	348 9						
*11	6900 X	6259	-0-	-641	-0-	177 1	5763 2	Y	288	285 0	71		
						2 4	317 9						
*12	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	60 1	7440 2	Y	380	344 0	107		
						32 4	418 9						
*01	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	46 1	8116 2	Y	463	440 0	130		
						44 4	509 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852													

08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	59 1	6061 2	Y	455	390 0	65		
						10 4	501 9						
09	5760 X	4202	-0-	-1558	-0-	66 1	3219 2	Y	307	305 0	67		
						579 4	338 9						
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	59 1	4437 2	Y	374	375 0	66		
						33 4	411 9						
11	6420 X	5081	-0-	-1339	-0-	70 1	4572 2	Y	399	334 0	131		
						439 9							
12	6634 X	4996	-0-	-1638	-0-	80 1	4480 2	Y	396	411 0	116		
						436 9							
01	6634 X	4582	-0-	-2052	-0-	61 1	4123 2	Y	355	400 0	71		
						7 4	391 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	5611 X	4978	-0-	-633	-0-	56	1	4365	2	Y	506	544	0		93
						557	9								
09	5430 X	4413	-0-	-1017	-0-	66	1	3723	2	Y	444	391	0		146
						136	4	488	9						
10	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	175	1	4478	2	Y	477	520	0		103
						89	4	525	9						
*11	5220 X	4751	-0-	-469	-0-	192	1	4055	2	Y	457	447	0		113
						1	4	503	9						
*12	4991 X	3772	-0-	-1219	-0-	56	1	3260	2	Y	402	401	0	1 8	113
						14	4	442	9						
01	4991 X	2422	-0-	-2569	-0-	40	1	2050	2	Y	292	323	0		82
						11	4	321	9						

WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
08	17112 X	14554	-0-	-2558	-0-	2	1	14191	2	Y	289	291	1		14
						43	4	318	9						
09	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	73	1	15640	2	Y	303	286	1		31
						23	4	333	9						
10	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	5	1	19082	2	Y	363	375	1		19
						5	4	399	9						
11	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	7	1	15870	2	Y	191	184	1	1 8	25
						11	4	210	9						
12	16616 X	14498	-0-	-2118	-0-	10	1	14265	2	Y	201	218	1		8
						2	4	221	9						
01	16616 X	12478	-0-	-4138	-0-	26	1	12046	2	Y	205	206	1		7
						180	4	226	9						

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622															
08	6851 X	4430	-0-	-2421	-0-	53	1	3978	2	Y	363	376	0		66
						399	9								
09	6630 X	5411	-0-	-1219	-0-	82	1	4674	2	Y	441	362	0		145
						170	4	485	9						
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	207	1	4495	2	Y	377	440	0		82
						90	4	415	9						
*11	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	251	1	5264	2	Y	466	433	0		115
						1	4	513	9						
*12	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	81	1	7354	2	Y	621	560	0	2 8	174
						31	4	683	9						
*01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	61	1	7549	2	Y	704	680	0	1 8	197
						41	4	774	9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
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

08		13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	89 1	13286 2	268 9	Y	244	249 1		34
09		13410 X	12431	-0-	-979	-0-	74 1	12019 2	237 9	Y	215	207 1		42
10		13857 X	13498	-0-	-359	-0-	101 4	13160 2	253 9	Y	230	233 1		39
11		13410 X	12415	-0-	-995	-0-	76 1	11871 2	283 9	Y	257	260 1		36
12		13640 X	12258	-0-	-1382	-0-	193 4	11759 2	385 9	Y	350	348 1		38
01		13640 X	10801	-0-	-2839	-0-	76 1	9924 2	366 9	Y	333	353 1	1 8	17

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
08		6851 X	6049	-0-	-802	-0-	40 1	5698 2	311 9	Y	283	286 0		29
09		6600 X	6238	-0-	-362	-0-	76 1	4992 2	821 4	Y	317	313 0		33
10		6758 X	6487	-0-	-271	-0-	76 1	5888 2	349 9	Y	327	323 0		37
11		6540 X	5396	-0-	-1144	-0-	163 4	5026 2	360 9	Y	300	304 0		33
12		6448 X	5702	-0-	-746	-0-	39 1	5117 2	1 4	Y	340	336 0		37
01		6448 X	6277	-0-	-171	-0-	176 4	5821 2	374 9	Y	373	372 0		38

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
08		4867 X		-0-	-4867	-0-				Y	-0-			-0-
09		1 X		-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10		1 X		-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11		1 X		-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
08		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	3940 2	512 9		Y	465	436 0	26 1	10
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	118 1	3438 2	18 4	Y	347	348 0		9
10		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	223 1	3984 2	17 4	Y	386	384 0		11
11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	196 1	3130 2	14 4	Y	377	378 0		10
12		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	256 1	4630 2	6 4	Y	383	368 0	1 8	24
*01		3100 N	4500	-0-	1400	1400	256 1	3937 2	7 4	Y	273	277 0	1 8	19

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

08		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	273 1	3441 2	2	Y	215	223 0				6
							12 4	237 9								
09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	258 1	3488 2	2	Y	195	188 0				13
							62 4	215 9								
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	270 1	3396 2	2	Y	229	230 0				12
							75 4	252 9								
11		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	280 1	4397 2	2	Y	260	259 0				13
							52 4	286 9								
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	228 1	4832 2	2	Y	363	360 0				16
							107 4	399 9								
01		4154 X	4141	-0-	-13	-0-	246 1	3529 2	2	Y	286	286 0				16
							51 4	315 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618																

08		2976 X	2621	-0-	-355	-0-	17 1	2430 2	2	Y	158	159 0				16
							174 9									
09		2820 X	2420	-0-	-400	-0-	29 1	1902 2	2	Y	160	159 0				17
							313 4	176 9								
10		2914 X	2319	-0-	-595	-0-	27 1	2069 2	2	Y	151	151 0				17
							57 4	166 9								
11		2820 X	2321	-0-	-499	-0-	16 1	2121 2	2	Y	166	165 0				18
							1 4	183 9								
12		2635 X	2468	-0-	-167	-0-	15 1	2169 2	2	Y	190	187 0				21
							75 4	209 9								
01		2635 X	2604	-0-	-31	-0-	14 1	2366 2	2	Y	199	200 0				20
							5 4	219 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508																

08		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	203 1	5254 2	2	Y	1083	1093 0				46
							1 4	1191 9								
09		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	153 1	7406 2	2	Y	1435	1410 0				71
							657 4	1579 9								
10		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	164 1	8132 2	2	Y	1510	1496 0				85
							66 4	1661 9								
11		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	165 1	7556 2	2	Y	1435	1458 0	1 8			61
							91 4	1579 9								
12		10137 X	9974	-0-	-163	-0-	171 1	8070 2	2	Y	1525	1507 0	1 8			78
							55 4	1678 9								
01		10137 X	9302	-0-	-835	-0-	182 1	7399 2	2	Y	1424	1410 0	1 8			91
							155 4	1566 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711																

08		7285 X	3175	-0-	-4110	-0-	186 1	2517 2	2	Y	428	451 0				18
							1 4	471 9								
09		7050 X	15	-0-	-7035	-0-	15 1			Y	-0-	18 0				-0-
		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				Y	-0-					-0-
		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-					-0-
		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-					-0-
		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	-0-					-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	292 1	3992 2	Y	680	684 0		29
							1 4	748 9					
09		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	221 1	5007 2	Y	802	791 0		40
							444 4	882 9					
10		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	151 1	5927 2	Y	909	898 0		51
							48 4	1000 9					
11		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	156 1	5329 2	Y	836	851 0	1 8	35
							64 4	920 9					
12		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	163 1	5757 2	Y	900	888 0	1 8	46
							39 4	990 9					
01		6758 X	4361	-0-	-2397	-0-	105 1	3558 2	Y	566	575 0	1 8	36
							75 4	623 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
08		4340 X	2832	-0-	-1508	-0-	145 1	2268 2	Y	380	398 0		16
							1 4	418 9					
09		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	189 1	4480 2	Y	705	686 0		35
							398 4	776 9					
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	204 1	4341 2	Y	654	652 0		37
							35 4	719 9					
11		4590 X	4544	-0-	-46	-0-	220 1	3660 2	Y	564	577 0		24
							44 4	620 9					
12		6045 X	4508	-0-	-1537	-0-	222 1	3647 2	Y	558	554 0		28
							25 4	614 9					
01		6045 X	4741	-0-	-1304	-0-	264 1	3751 2	Y	588	577 0	1 8	38
							79 4	647 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
08		6727 X	3565	-0-	-3162	-0-	24 1	2884 2	Y	596	606 0		26
							1 4	656 9					
09		5340 X	2640	-0-	-2700	-0-	13 1	2017 2	Y	392	398 0		20
							179 4	431 9					
10		4526 X	2465	-0-	-2061	-0-	12 1	2023 2	Y	376	375 0		21
							16 4	414 9					
11		4380 X	2458	-0-	-1922	-0-	13 1	2002 2	Y	381	386 0		16
							24 4	419 9					
12		3937 X	2871	-0-	-1066	-0-	36 1	2334 2	Y	441	435 0		22
							16 4	485 9					
01		3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	16 1	1864 2	Y	360	359 0		23
							39 4	396 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
08		6014 X	4879	-0-	-1135	-0-	36 1	4369 2	Y	430	439 0		18
							1 4	473 9					
09		5820 X	4672	-0-	-1148	-0-	25 1	3903 2	Y	362	362 0		18
							346 4	398 9					
10		6014 X	5112	-0-	-902	-0-	27 1	4599 2	Y	408	403 0		23
							37 4	449 9					
11		5640 X	4938	-0-	-702	-0-	29 1	4416 2	Y	400	406 0		17
							53 4	440 9					
12		5828 X	4459	-0-	-1369	-0-	32 1	4019 2	Y	346	345 0		18
							27 4	381 9					
01		4867 X	4452	-0-	-415	-0-	34 1	3969 2	Y	333	330 0		21
							83 4	366 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

08		4402 X	2984	-0-	-1418	-0-	437 1	2422 2	Y	114	117 0		12
							125 9						
09		3690 X	2771	-0-	-919	-0-	243 1	2348 2	Y	132	123 0		21
							35 4	145 9					
10		3534 X	3366	-0-	-168	-0-	404 1	2817 2	Y	121	124 0		18
							12 4	133 9					
11		3030 X	2581	-0-	-449	-0-	258 1	2181 2	Y	114	115 0		17
							17 4	125 9					
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	377 1	2779 2	Y	130	117 0		30
							11 4	143 9					
*01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	454 1	3267 2	Y	151	155 0		26
							30 4	166 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													

08		7874 X	5568	-0-	-2306	-0-	40 1	4864 2	Y	603	616 0		26
							1 4	663 9					
09		7560 X	6139	-0-	-1421	-0-	33 1	5019 2	Y	584	581 0		29
							445 4	642 9					
10		7812 X	6370	-0-	-1442	-0-	33 1	5604 2	Y	625	619 0		35
							45 4	688 9					
11		7050 X	6316	-0-	-734	-0-	37 1	5520 2	Y	630	638 0		27
							66 4	693 9					
12		6727 X	6643	-0-	-84	-0-	48 1	6060 2	Y	449	453 0		23
							41 4	494 9					
01		6355 X	5878	-0-	-477	-0-	47 1	5413 2	Y	276	281 0		18
							114 4	304 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													

08		4092 X	3290	-0-	-802	-0-	87 1	2980 2	Y	202	206 0		9
							1 4	222 9					
09		3660 X	3550	-0-	-110	-0-	126 1	2955 2	Y	188	188 0		9
							262 4	207 9					
10		3813 X	3530	-0-	-283	-0-	50 1	3236 2	Y	198	196 0		11
							26 4	218 9					
11		3690 X	2375	-0-	-1315	-0-	15 1	2183 2	Y	137	142 0		6
							26 4	151 9					
12		3813 X	2968	-0-	-845	-0-	22 1	2740 2	Y	170	167 0		9
							19 4	187 9					
01		3658 X	1973	-0-	-1685	-0-	15 1	1796 2	Y	113	115 0		7
							38 4	124 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													

08		7099 X	5809	-0-	-1290	-0-	126 1	5209 2	Y	430	443 0		18
							1 4	473 9					
09		6870 X	5525	-0-	-1345	-0-	137 1	4589 2	Y	356	356 0		18
							407 4	392 9					
10		7936 X	5534	-0-	-2402	-0-	146 1	4944 2	Y	367	364 0		21
							40 4	404 9					
11		7680 X	5990	-0-	-1690	-0-	152 1	5330 2	Y	404	408 0		17
							64 4	444 9					
12		7936 X	6264	-0-	-1672	-0-	131 1	5627 2	Y	425	420 0		22
							38 4	468 9					
*01		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	164 1	5108 2	Y	393	390 0		25
							107 4	432 9					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1922 X	1471	-0-	-451	-0-	226 1	1039 2	Y	187	180 0		8
							206 9						
09		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	248 1	1354 2	Y	229	226 0		11
							120 4	252 9					
10		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	352 1	1123 2	Y	182	183 0		10
							9 4	200 9					
11		1410 X	1275	-0-	-135	-0-	354 1	771 2	Y	128	133 0		5
							9 4	141 9					
12		2046 X	1477	-0-	-569	-0-	332 1	926 2	Y	194	189 0		10
							6 4	213 9					
01		2046 X	1349	-0-	-697	-0-	231 1	846 2	Y	231	226 0		15
							18 4	254 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
08		5673 X	3783	-0-	-1890	-0-	3499 2	284 9	Y	258	243 0	14 1	5
09		5580 X	3976	-0-	-1604	-0-	96 1	3609 2	Y	229	228 0		6
							19 4	252 9					
10		5766 X	5066	-0-	-700	-0-	183 1	4559 2	Y	277	275 0		8
							19 4	305 9					
11		5580 X	5148	-0-	-432	-0-	174 1	4574 2	Y	345	344 0		9
							20 4	380 9					
12		5890 X	3974	-0-	-1916	-0-	195 1	3569 2	Y	186	182 0	1 8	12
							5 4	205 9					
01		5890 X	4733	-0-	-1157	-0-	222 1	4229 2	Y	249	243 0	1 8	17
							8 4	274 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													
08		1767 X	1634	-0-	-133	-0-	225 1	1244 2	Y	150	158 0		15
							165 9						
09		1950 X	1394	-0-	-556	-0-	113 1	1091 2	Y	158	148 0		25
							16 4	174 9					
10		2015 X	1759	-0-	-256	-0-	199 1	1387 2	Y	152	155 0		22
							6 4	167 9					
11		1950 X	1789	-0-	-161	-0-	166 1	1404 2	Y	189	183 0		28
							11 4	208 9					
12		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	252 1	1860 2	Y	224	201 0		51
							8 4	246 9					
*01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	267 1	1921 2	Y	229	240 0	1 8	39
							18 4	252 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													
08		6417 X	2331	-0-	-4086	-0-	2097 2	234 9	Y	213	200 0	12 1	4
09		6210 X	3107	-0-	-3103	-0-	119 1	2714 2	Y	236	234 0		6
							14 4	260 9					
10		6417 X	1263	-0-	-5154	-0-	220 1	952 2	Y	79	83 0		2
							4 4	87 9					
11		5220 X	2794	-0-	-2426	-0-	191 1	2327 2	Y	242	238 0		6
							10 4	266 9					
12		4557 X	2959	-0-	-1598	-0-	222 1	2535 2	Y	181	175 0	1 8	11
							3 4	199 9					
01		4557 X	752	-0-	-3805	-0-	199 1	507 2	Y	41	49 0		3
							1 4	45 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
08	4557 X	553	-0-	-4004	-0-	30	1 4	447	2 9	Y	68	67	0		3
09	1560 X	293	-0-	-1267	-0-	12	1 4	218	2 9	Y	37	37	0		3
10	527 X	2	-0-	-525	-0-	2	2 4			Y	-0-	1	0	2 1	-0-
11	540 X	114	-0-	-426	-0-	5	1 4	86	2 9	Y	15	13	0		2
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	214	1 4	3442	2 9	Y	850	770	0		82
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	67	4 4	935	9 9						
						84	1 4	1115	2 9	Y	284	317	0		49
						232	4 4	312	9 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	88	1 4	1287	2 9	Y	251	248	0		12
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	102	1 4	1868	2 9	Y	401	379	0		34
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	191	1 4	441	9 9						
						108	1 4	1929	2 9	Y	371	104	0	271 1	30
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	69	4 4	408	9 9						
						81	1 4	1290	2 9	Y	286	285	0		31
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	83	4 4	315	9 9	Y	-0-	31	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

08	13144 X	9566	-0-	-3578	-0-	541	1 4	7927	2 9	Y	988	1022	0		48
09	12720 X	8151	-0-	-4569	-0-	11	4 4	1087	9 9						
						340	1 4	6235	2 9	Y	853	829	0		72
10	13144 X	11852	-0-	-1292	-0-	638	4 4	938	9 9						
						543	1 4	9656	2 9	Y	1187	323	0	839 1	97
11	11640 X	11131	-0-	-509	-0-	347	4 4	1306	9 9						
						544	1 4	8680	2 9	Y	1228	1192	0		133
12	11904 X	8948	-0-	-2956	-0-	556	4 4	1351	9 9						
						451	1 4	7238	2 9	Y	1016	1051	0		98
01	9579 X	9347	-0-	-232	-0-	141	4 4	1118	9 9						
						486	1 4	6489	2 9	Y	928	866	0	1 8	159
						1351	4 4	1021	9 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

08	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	495	1 4	7250	2 9	Y	519	517	0		25
09	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	11	4 4	571	9 9						
						401	1 4	7339	2 9	Y	577	553	0		49
10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	751	4 4	635	9 9						
						381	1 4	6787	2 9	Y	479	136	0	353 1	39
11	8070 X	7746	-0-	-324	-0-	244	4 4	527	9 9						
						399	1 4	6369	2 9	Y	518	501	0		56
12	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	408	4 4	570	9 9						
						517	1 4	8290	2 9	Y	669	660	0		65
01	9424 X	6021	-0-	-3403	-0-	162	4 4	736	9 9						
						329	1 4	4384	2 9	Y	359	362	0		62
						913	4 4	395	9 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		3968 X	3714	-0-	-254	-0-	259 1	3113 2	3113 2	Y	301	311 0		8
							11 4	331 9	331 9					
09		3450 X	3399	-0-	-51	-0-	181 1	2893 2	2893 2	Y	249	241 0		16
							51 4	274 9	274 9					
10		3565 X	3383	-0-	-182	-0-	224 1	2779 2	2779 2	Y	290	291 0		15
							61 4	319 9	319 9					
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	232 1	3284 2	3284 2	Y	288	288 0		15
							39 4	317 9	317 9					
12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	192 1	3349 2	3349 2	Y	356	355 0		16
							74 4	392 9	392 9					
01		3720 X	3693	-0-	-27	-0-	202 1	3069 2	3069 2	Y	344	341 0		19
							44 4	378 9	378 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
08		3286 X	2767	-0-	-519	-0-	19 1	2619 2	2619 2	Y	117	118 0		12
							129 9							
09		3180 X	2979	-0-	-201	-0-	36 1	2397 2	2397 2	Y	138	135 0		15
							394 4	152 9	152 9					
10		3255 X	3071	-0-	-184	-0-	36 1	2803 2	2803 2	Y	140	139 0		16
							78 4	154 9	154 9					
11		3150 X	2419	-0-	-731	-0-	18 1	2266 2	2266 2	Y	122	125 0		13
							1 4	134 9	134 9					
12		3069 X	2546	-0-	-523	-0-	16 1	2299 2	2299 2	Y	138	136 0		15
							79 4	152 9	152 9					
01		3069 X	2730	-0-	-339	-0-	15 1	2547 2	2547 2	Y	147	147 0		15
							6 4	162 9	162 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	449 1	2485 2	2485 2	Y	415	411 0		43
							457 9							
09		1740 X	1608	-0-	-132	-0-	124 1	1202 2	1202 2	Y	240	245 0		38
							18 4	264 9	264 9					
10		2325 X	1735	-0-	-590	-0-	189 1	1318 2	1318 2	Y	202	210 0		30
							6 4	222 9	222 9					
11		3240 X	3206	-0-	-34	-0-	285 1	2410 2	2410 2	Y	448	411 0		67
							18 4	493 9	493 9					
12		3348 X	2047	-0-	-1301	-0-	210 1	1547 2	1547 2	Y	258	266 0	1 8	58
							6 4	284 9	284 9					
01		3379 X	1428	-0-	-1951	-0-	149 1	1074 2	1074 2	Y	177	205 0		30
							10 4	195 9	195 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
08		6758 X	4328	-0-	-2430	-0-	4027 2	301 9	301 9	Y	274	258 0	15 1	6
							86 1	4117 2	4117 2	Y	239	239 0		6
09		6540 X	4488	-0-	-2052	-0-	22 4	263 9	263 9					
							159 1	3849 2	3849 2	Y	216	216 0		6
10		6758 X	4262	-0-	-2496	-0-	16 4	238 9	238 9					
							148 1	2623 2	2623 2	Y	183	184 0		5
11		6330 X	2984	-0-	-3346	-0-	12 4	201 9	201 9					
							179 1	5133 2	5133 2	Y	245	234 0	1 8	15
12		6665 X	5589	-0-	-1076	-0-	7 4	270 9	270 9					
							190 1	3965 2	3965 2	Y	216	215 0	1 8	15
01		6665 X	4400	-0-	-2265	-0-	7 4	238 9	238 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	271 1	3966 2	Y	592	598 0		29
							6 4	651 9					
09		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	203 1	3719 2	Y	608	586 0		51
							381 4	669 9					
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	236 1	4205 2	Y	620	172 0	448 1	51
							151 4	682 9					
11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	247 1	3931 2	Y	666	645 0		72
							252 4	733 9					
12		4743 X	4140	-0-	-603	-0-	206 1	3311 2	Y	507	530 0		49
							65 4	558 9					
01		5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	171 1	2275 2	Y	332	324 0		57
							474 4	365 9					

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

08		7905 X	5354	-0-	-2551	-0-	323 1	4734 2	Y	264	264 0		13
							7 4	290 9					
09		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	349 1	6395 2	Y	391	371 0		33
							654 4	430 9					
10		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	313 1	5573 2	Y	307	88 0	227 1	25
							200 4	338 9					
11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	310 1	4945 2	Y	313	304 0		34
							317 4	344 9					
12		8091 X	6433	-0-	-1658	-0-	343 1	5505 2	Y	434	426 0		42
							108 4	477 9					
*01		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	506 1	6753 2	Y	786	692 0	1 8	135
							1406 4	865 9					

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

08		6851 X	5452	-0-	-1399	-0-	308 1	4510 2	Y	570	579 0		28
							7 4	627 9					
09		6720 X	3786	-0-	-2934	-0-	158 1	2892 2	Y	400	394 0		34
							296 4	440 9					
10		6944 X	3070	-0-	-3874	-0-	140 1	2498 2	Y	311	89 0	231 1	25
							90 4	342 9					
11		6720 X	1672	-0-	-5048	-0-	82 1	1301 2	Y	187	192 0		20
							83 4	206 9					
12		5456 X	1049	-0-	-4407	-0-	53 1	846 2	Y	121	129 0		12
							17 4	133 9					
01		5456 X	104	-0-	-5352	-0-	5 1	73 2	Y	10	20 0		2
							15 4	11 9					

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

08		2883 X	1211	-0-	-1672	-0-	60 1	871 2	Y	254	256 0		12
							1 4	279 9					
09		2790 X	764	-0-	-2026	-0-	28 1	505 2	Y	163	161 0		14
							52 4	179 9					
10		1271 X	959	-0-	-312	-0-	38 1	681 2	Y	196	54 0	140 1	16
							24 4	216 9					
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	50 1	790 2	Y	262	250 0		28
							51 4	288 9					
12		1209 X	1099	-0-	-110	-0-	47 1	761 2	Y	251	255 0		24
							15 4	276 9					
*01		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 2	Y	421	373 0		72
							261 4	463 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2759 X	370	-0-	-2389	-0-	20 1	292 2	Y	53	52	0		3
							58 9							
09		1170 X	381	-0-	-789	-0-	15 1	277 2	Y	55	53	0		5
							28 4	61 9						
10		403 X	380	-0-	-23	-0-	17 1	295 2	Y	52	15	0	38 1	4
							11 4	57 9						
11		485 X	485	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	101	94	0		11
							21 4	111 9						
12		408 X	408	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	90	92	0		9
							6 4	99 9						
*01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46 1	617 2	Y	197	172	0		34
							128 4	217 9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
08		1922 X	1765	-0-	-157	-0-	234 1	1294 2	Y	215	226	0		22
							237 9							
09		2010 X	1399	-0-	-611	-0-	108 1	1046 2	Y	209	198	0		33
							15 4	230 9						
10		2077 X	1775	-0-	-302	-0-	193 1	1349 2	Y	206	209	0		30
							6 4	227 9						
11		2010 X	1341	-0-	-669	-0-	119 1	1007 2	Y	188	190	0		28
							8 4	207 9						
12		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	204 1	1506 2	Y	252	222	0	1 8	57
							6 4	277 9						
*01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	180 1	1295 2	Y	208	229	0	1 8	35
							12 4	229 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	330 1	3967 2	Y	373	376	0		10
							14 4	410 9						
09		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	314 1	2736 2	Y	229	224	0		15
							49 4	252 9						
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	316 1	3065 2	Y	311	310	0		16
							68 4	342 9						
11		4560 X	3494	-0-	-1066	-0-	255 1	2908 2	Y	270	272	0		14
							34 4	297 9						
12		4712 X	4049	-0-	-663	-0-	233 1	3337 2	Y	368	366	0		16
							74 4	405 9						
01		4712 X	3088	-0-	-1624	-0-	220 1	2542 2	Y	263	264	0		15
							37 4	289 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
08		4030 X	3262	-0-	-768	-0-	22 1	3100 2	Y	127	127	0		13
							140 9							
09		3930 X	1695	-0-	-2235	-0-	21 1	1370 2	Y	72	77	0		8
							225 4	79 9						
10		4061 X	3831	-0-	-230	-0-	45 1	3513 2	Y	160	150	0		18
							97 4	176 9						
11		3930 X	2292	-0-	-1638	-0-	17 1	2157 2	Y	106	112	0		12
							1 4	117 9						
12		3255 X	2566	-0-	-689	-0-	16 1	2330 2	Y	127	125	0		14
							80 4	140 9						
01		3255 X	3076	-0-	-179	-0-	17 1	2886 2	Y	151	150	0		15
							7 4	166 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	23 1	3237 2	Y	130	133 0		13
							143 9						
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	52 1	3440 2	Y	178	172 0		19
							565 4	196 9					
10		3813 X	2964	-0-	-849	-0-	35 1	2719 2	Y	123	128 0		14
							75 4	135 9					
11		3690 X	3402	-0-	-288	-0-	25 1	3205 2	Y	155	152 0		17
							1 4	171 9					
12		4402 X	3615	-0-	-787	-0-	22 1	3285 2	Y	177	175 0		19
							113 4	195 9					
01		4402 X	3764	-0-	-638	-0-	20 1	3534 2	Y	184	184 0		19
							8 4	202 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978													
08		5921 X	4912	-0-	-1009	-0-	49 1	4582 2	Y	253	307 0		61
							3 4	278 9					
09		5700 X	4790	-0-	-910	-0-	50 1	4278 2	Y	281	262 0		80
							153 4	309 9					
10		5890 X	5104	-0-	-786	-0-	47 1	4712 2	Y	311	311 0		80
							3 4	342 9					
11		5700 X	4802	-0-	-898	-0-	49 1	4397 2	Y	313	326 0		67
							12 4	344 9					
12		5394 X	5039	-0-	-355	-0-	54 1	4610 2	Y	340	322 0		85
							1 4	374 9					
01		4960 X	4916	-0-	-44	-0-	65 1	4450 2	Y	356	349 0		92
							9 4	392 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909													
08		3999 X	3848	-0-	-151	-0-	40 1	3692 2	Y	104	122 0		25
							2 4	114 9					
09		3870 X	3528	-0-	-342	-0-	38 1	3254 2	Y	109	103 0		31
							116 4	120 9					
10		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	39 1	3870 2	Y	130	128 0		33
							2 4	143 9					
11		3750 X	3611	-0-	-139	-0-	38 1	3424 2	Y	126	132 0		27
							10 4	139 9					
12		3844 X	3549	-0-	-295	-0-	40 1	3369 2	Y	127	122 0		32
							140 9						
01		3844 X	3505	-0-	-339	-0-	48 1	3301 2	Y	135	132 0		35
							7 4	149 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613													
08		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	44 1	4084 2	Y	269	312 0		65
							3 4	296 9					
09		4170 X	4004	-0-	-166	-0-	41 1	3532 2	Y	277	263 0		79
							126 4	305 9					
10		4278 X	4227	-0-	-51	-0-	39 1	3852 2	Y	304	305 0		78
							2 4	334 9					
11		4290 X	3963	-0-	-327	-0-	40 1	3579 2	Y	304	317 0		65
							10 4	334 9					
12		4433 X	4101	-0-	-332	-0-	44 1	3699 2	Y	325	309 0		81
							358 9						
01		4433 X	4067	-0-	-366	-0-	53 1	3624 2	Y	347	338 0		90
							8 4	382 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3937 X	2258	-0-	-1679	-0-	311 1	1725 2	Y	202	225 0		21
							222 9						
09		3480 X	1241	-0-	-2239	-0-	101 1	975 2	Y	137	137 0		21
							14 4	151 9					
10		3596 X	2744	-0-	-852	-0-	311 1	2167 2	Y	234	221 0		34
							9 4	257 9					
11		3450 X	1976	-0-	-1474	-0-	184 1	1556 2	Y	204	208 0		30
							12 4	224 9					
12		3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	245 1	1806 2	Y	212	194 0		48
							7 4	233 9					
01		2263 X	2020	-0-	-243	-0-	216 1	1557 2	Y	212	223 0	1 8	36
							14 4	233 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101													
08		837 N	815	-0-	-22	-0-	108 1	599 2	Y	98	103 0		10
							108 9						
09		960 N	493	-0-	-467	-0-	38 1	370 2	Y	73	72 0		11
							5 4	80 9					
10		868 N	698	-0-	-170	-0-	76 1	531 2	Y	81	80 0		12
							2 4	89 9					
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	60 1	510 2	Y	93	91 0		14
							4 4	102 9					
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	94 1	696 2	Y	114	102 0		26
							3 4	125 9					
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	44 1	315 2	Y	52	69 0		9
							3 4	57 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192													
08		5890 X	5179	-0-	-711	-0-	723 1	4002 2	Y	413	431 0		43
							454 9						
09		5850 X	4524	-0-	-1326	-0-	373 1	3608 2	Y	445	418 0		70
							53 4	490 9					
10		6045 X	5521	-0-	-524	-0-	632 1	4411 2	Y	417	426 0		61
							19 4	459 9					
11		5850 X	5248	-0-	-602	-0-	496 1	4190 2	Y	482	471 0		72
							32 4	530 9					
12		5642 X	5020	-0-	-622	-0-	534 1	3935 2	Y	486	447 0	1 8	110
							16 4	535 9					
*01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	577 1	4149 2	Y	418	456 0	1 8	71
							38 4	460 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													
08		2542 X	2088	-0-	-454	-0-	277 1	1532 2	Y	254	267 0		26
							279 9						
09		2460 X	1797	-0-	-663	-0-	139 1	1343 2	Y	268	252 0		42
							20 4	295 9					
10		2542 X	2306	-0-	-236	-0-	251 1	1754 2	Y	267	270 0		39
							7 4	294 9					
11		2430 X	1757	-0-	-673	-0-	156 1	1321 2	Y	245	247 0		37
							10 4	270 9					
12		2325 X	1549	-0-	-776	-0-	159 1	1172 2	Y	194	187 0		44
							5 4	213 9					
*01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	223 1	1607 2	Y	355	338 0	1 8	60
							15 4	391 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 8336 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

08		6417 X	3398	-0-	-3019	-0-	248 1	2467 2	Y	606	608 0		6
							16 4	667 9					
09		6210 X	2844	-0-	-3366	-0-	308 1	1960 2	Y	502	497 0		11
							24 4	552 9					
10		6417 X	3381	-0-	-3036	-0-	360 1	2369 2	Y	589	590 0		10
							4 4	648 9					
11		4710 X	3434	-0-	-1276	-0-	229 1	2422 2	Y	712	706 0	1 8	15
							783 9						
12		4867 X	1817	-0-	-3050	-0-	161 1	1283 2	Y	339	347 0		7
							373 9						
01		3410 X	743	-0-	-2667	-0-	249 1	300 2	Y	175	177 0		5
							1 4	193 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													

08		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	264 1	5036 2	Y	988	983 0		10
							33 4	1087 9					
09		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	258 1	4974 2	Y	898	888 0		20
							60 4	988 9					
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	263 1	5127 2	Y	694	703 0		11
							10 4	763 9					
11		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	188 1	5385 2	Y	797	790 0	1 8	17
							877 9						
12		6479 X	5683	-0-	-796	-0-	111 1	4631 2	Y	855	854 0	1 8	17
							941 9						
01		6479 X	2106	-0-	-4373	-0-	173 1	1330 2	Y	543	544 0	1 8	15
							6 4	597 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													

08		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	580 1	4216 2	Y	701	766 0		48
							1 4	771 9					
09		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	371 1	3286 2	Y	677	656 0		69
							362 4	745 9					
10		5208 X	4677	-0-	-531	-0-	206 1	3827 2	Y	578	599 0		48
							8 4	636 9					
11		5400 X	3651	-0-	-1749	-0-	249 1	2962 2	Y	398	383 0		63
							2 4	438 9					
12		5580 X	820	-0-	-4760	-0-	156 1	566 2	Y	88	140 0		11
							1 4	97 9					
01		5580 X	624	-0-	-4956	-0-	316 1	272 2	Y	33	40 0		4
							36 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													

08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	571 1	3556 2	Y	321	333 0		22
							1 4	353 9					
09		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	385 1	3229 2	Y	361	346 0		37
							355 4	397 9					
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	248 1	3630 2	Y	298	310 0		25
							7 4	328 9					
11		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	247 1	3731 2	Y	272	254 0		43
							2 4	299 9					
12		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	189 1	3404 2	Y	287	293 0		37
							4 4	316 9					
*01		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	218 1	6837 2	Y	441	427 0	1 8	50
							485 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	37 1	2458 2	8 4	34 9	Y	31	43 0	35
09	3570 X	2294	-0-	-1276	-0-	37 1	2228 2	14 4	15 9	Y	14	37 0	12
10	3689 X	2456	-0-	-1233	-0-	33 1	2336 2	11 4	76 9	Y	69	36 0	45
11	3570 X	2425	-0-	-1145	-0-	27 1	2324 2	74 9		Y	67	38 0	73
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	37 1	2766 2	55 9		Y	50	81 0	42
01	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	33 1	2044 2	76 9		Y	69	55 0	56

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931													
08	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	51 1	3375 2	11 4	33 9	Y	30	53 0	35
09	4020 X	3213	-0-	-807	-0-	52 1	3127 2	20 4	14 9	Y	13	37 0	11
10	4154 X	3212	-0-	-942	-0-	44 1	3088 2	14 4	66 9	Y	60	32 0	39
11	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	38 1	3331 2	68 9		Y	62	33 0	67
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	51 1	3873 2	52 9		Y	47	75 0	39
01	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	48 1	2949 2	72 9		Y	65	51 0	53

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979													
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	50 1	3264 2	11 4	53 9	Y	48	73 0	55
09	2910 X	2898	-0-	-12	-0-	47 1	2812 2	18 4	21 9	Y	19	58 0	16
10	3627 X	2906	-0-	-721	-0-	39 1	2760 2	12 4	95 9	Y	86	46 0	56
11	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	36 1	3084 2	100 9		Y	91	47 0	99
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	49 1	3672 2	78 9		Y	71	111 0	59
01	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	47 1	2885 2	111 9		Y	101	77 0	83

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258													
08	3627 X	2813	-0-	-814	-0-	41 1	2721 2	9 4	42 9	Y	38	64 0	44
09	3510 X	2678	-0-	-832	-0-	43 1	2598 2	16 4	21 9	Y	19	47 0	16
10	3317 X	2182	-0-	-1135	-0-	29 1	2068 2	9 4	76 9	Y	69	40 0	45
11	3090 X	904	-0-	-2186	-0-	10 1	863 2	31 9		Y	28	38 0	35
12	3131 X	51	-0-	-3080	-0-	1 1	49 2	1 9		Y	1	35 0	1
01	2821 X	394	-0-	-2427	-0-	6 1	373 2	15 9		Y	14	3 0	12

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	Y	170	162	0		15
						187	9								
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	2	Y	211	202	0		24
						43	4	232	9						
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	158	170	0		12
						174	9								
*11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122	1	1129	2	Y	271	257	0		26
						298	9								
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	98	1	446	2	Y	75	91	0		10
						83	9								
01	1488 X	300	-0-	-1188	-0-	98	1	182	2	Y	18	26	0		2
						20	9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	275894	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8316 - 13188			
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	552	1	1350	2	Y	537	590	0		37
						591	9								
09	3000 N	3187	-0-	187	187	309	1	1741	2	Y	859	808	0		88
						192	4	945	9						
10	3100 N	4146	-0-	1046	1233	244	1	2902	2	Y	904	916	0		76
						6	4	994	9						
11	3000 N	3575	-0-	575	1808	244	1	2902	2	Y	388	402	0		62
						2	4	427	9						
12	3064 X	1256	-0-	-1808	-0-	154	1	941	2	Y	145	188	0		19
						1	4	160	9						
01	3286 X	2258	-0-	-1028	-0-	242	1	1785	2	Y	210	205	0		24
						231	9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636 - 13522			
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	274	296	0		19
						1	4	301	9						
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	24	1	1812	2	Y	263	255	0		27
						199	4	289	9						
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2231	2	Y	238	245	0		20
						5	4	262	9						
11	2580 N	1731	-0-	-849	-0-	22	1	1547	2	Y	146	143	0		23
						1	4	161	9						
12	2387 N	31	-0-	-2356	-0-	1	1	27	2	Y	3	26	0		-0-
						3	9								
*01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	28	1	4532	2	Y	381	337	0	1 8	43
						419	9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875 - 13710			
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	2	Y	270	292	0		18
						1	4	297	9						
09	2070 N	1577	-0-	-493	-0-	16	1	1214	2	Y	194	192	0		20
						134	4	213	9						
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	22	1	2036	2	Y	238	238	0		20
						4	4	262	9						
11	2340 N	1629	-0-	-711	-0-	21	1	1442	2	Y	150	146	0		24
						1	4	165	9						
12	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			Y	-0-	24	0		-0-
01	2418 X	41	-0-	-2377	-0-	38	2	3	9	Y	3	3	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 #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4278 X	3000	-0-	-1278	-0-	210 1	2302 2	Y	402	417 0		13
							46 4	442 9					
09		4470 X	2488	-0-	-1982	-0-	189 1	1982 2	Y	265	270 0		8
							25 4	292 9					
10		4867 X	2925	-0-	-1942	-0-	233 1	2338 2	Y	311	310 0		9
							12 4	342 9					
11		4710 X	3046	-0-	-1664	-0-	152 1	2655 2	Y	209	213 0		5
							9 4	230 9					
12		4867 X	2568	-0-	-2299	-0-	138 1	2285 2	Y	132	133 0		4
							145 9						
01		3007 X	2566	-0-	-441	-0-	215 1	2201 2	Y	136	134 0		6
							150 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
08		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	715 1	2433 2	Y	423	459 0		29
							1 4	465 9					
09		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	436 1	3214 2	Y	693	651 0		71
							354 4	762 9					
10		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	541 1	3528 2	Y	577	600 0		48
							7 4	635 9					
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	436 1	3154 2	Y	515	481 0		82
							2 4	567 9					
12		4557 X	3451	-0-	-1106	-0-	281 1	2624 2	Y	494	512 0	1 8	63
							3 4	543 9					
01		4929 X	3339	-0-	-1590	-0-	316 1	2608 2	Y	377	396 0	1 8	43
							415 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043													
08		4960 X	4410	-0-	-550	-0-	224 1	3321 2	Y	766	763 0		8
							22 4	843 9					
09		4800 X	4183	-0-	-617	-0-	215 1	3102 2	Y	754	745 0		17
							37 4	829 9					
10		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	245 1	3892 2	Y	919	921 0		15
							7 4	1011 9					
11		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	168 1	3803 2	Y	833	830 0	1 8	17
							916 9						
12		4402 X	4637	-0-	235	-0-	106 1	3619 2	Y	829	829 0	1 8	16
							912 9						
01		4402 X	1747	-0-	-2655	-0-	153 1	1020 2	Y	517	518 0		15
							5 4	569 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129													
08		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	414 1	6425 2	Y	1161	1158 0		12
							42 4	1277 9					
09		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	348 1	4813 2	Y	1227	1212 0		27
							58 4	1350 9					
10		6541 X	3295	-0-	-3246	-0-	246 1	2213 2	Y	756	771 0		12
							4 4	832 9					
11		6330 X	3179	-0-	-3151	-0-	174 1	2126 2	Y	799	793 0	1 8	17
							879 9						
12		6541 X	5565	-0-	-976	-0-	145 1	3639 2	Y	1619	1603 0	1 8	32
							1781 9						
01		8153 X	1481	-0-	-6672	-0-	134 1	645 2	Y	635	648 0	1 8	18
							3 4	699 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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	39 1	2575 2	Y	79	89 0		24
							76 4	87 9					
09		3180 X	2509	-0-	-671	-0-	16 1	2391 2	Y	65	61 0		28
							30 4	72 9					
10		3286 X	2822	-0-	-464	-0-	22 1	2673 2	Y	87	94 0		21
							31 4	96 9					
11		3180 X	1785	-0-	-1395	-0-	23 1	1686 2	Y	56	59 0		18
							14 4	62 9					
12		2790 X	2246	-0-	-544	-0-	70 1	2102 2	Y	67	61 0		24
							74 9						
01		2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	14 1	1316 2	Y	44	54 0		14
							48 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
08		4743 X	4695	-0-	-48	-0-	66 1	4393 2	Y	97	96 0		30
							129 4	107 9					
09		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	29 1	4400 2	Y	96	84 0		42
							56 4	106 9					
10		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	38 1	4634 2	Y	124	136 0		30
							55 4	136 9					
11		4530 X	4441	-0-	-89	-0-	58 1	4220 2	Y	116	108 0	1 8	37
							35 4	128 9					
12		4743 X	4470	-0-	-273	-0-	140 1	4209 2	Y	110	108 0		39
							121 9						
01		4743 X	4096	-0-	-647	-0-	41 1	3934 2	Y	110	114 0		35
							121 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	38 1	2533 2	Y	98	87 0		30
							75 4	108 9					
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	16 1	2536 2	Y	93	83 0		40
							32 4	102 9					
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	23 1	2865 2	Y	126	136 0		30
							34 4	139 9					
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	36 1	2670 2	Y	122	112 0	1 8	39
							22 4	134 9					
12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	91 1	2735 2	Y	117	115 0		41
							129 9						
01		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	27 1	2627 2	Y	122	124 0		39
							134 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
08		4929 X	3595	-0-	-1334	-0-	51 1	3376 2	Y	63	64 0		19
							99 4	69 9					
09		4770 X	3089	-0-	-1681	-0-	19 1	2968 2	Y	58	52 0		25
							38 4	64 9					
10		4278 X	3627	-0-	-651	-0-	28 1	3468 2	Y	82	87 0		20
							41 4	90 9					
11		4140 X	3344	-0-	-796	-0-	43 1	3189 2	Y	77	72 0		25
							27 4	85 9					
12		4123 X	3302	-0-	-821	-0-	104 1	3120 2	Y	71	71 0		25
							78 9						
01		3596 X	3579	-0-	-17	-0-	35 1	3402 2	Y	129	113 0		41
							142 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	* EOM BALANCE		

08		4588 X	4170	-0-	-418	-0-	42 1	3885 2	Y	219	201 0	53		
							2 4	241 9						
09		4410 X	3223	-0-	-1187	-0-	34 1	2875 2	Y	193	191 0	55		
							102 4	212 9						
10		4309 X	3801	-0-	-508	-0-	35 1	3504 2	Y	236	231 0	60		
							2 4	260 9						
11		4050 X	3768	-0-	-282	-0-	38 1	3443 2	Y	252	258 0	54		
							10 4	277 9						
12		4185 X	3458	-0-	-727	-0-	37 1	3159 2	Y	238	232 0	60		
							262 9							
01		4185 X	3245	-0-	-940	-0-	43 1	2933 2	Y	239	237 0	62		
							6 4	263 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
08		2790 X	2496	-0-	-294	-0-	35 1	2318 2	Y	68	74 0	21		
							68 4	75 9						
09		2700 X	2089	-0-	-611	-0-	13 1	1990 2	Y	55	52 0	24		
							25 4	61 9						
10		2697 X	2445	-0-	-252	-0-	19 1	2313 2	Y	78	83 0	19		
							27 4	86 9						
11		2610 X	2206	-0-	-404	-0-	28 1	2083 2	Y	71	67 0	23		
							17 4	78 9						
12		2573 X	2109	-0-	-464	-0-	66 1	1973 2	Y	64	64 0	23		
							70 9							
01		2511 X	1404	-0-	-1107	-0-	14 1	1338 2	Y	47	55 0	15		
							52 9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
08		5921 X	5174	-0-	-747	-0-	50 1	4714 2	Y	370	319 0	90		
							3 4	407 9						
09		5670 X	4611	-0-	-1059	-0-	47 1	4012 2	Y	372	356 0	106		
							143 4	409 9						
10		5766 X	4872	-0-	-894	-0-	44 1	4374 2	Y	410	411 0	105		
							3 4	451 9						
11		5010 X	4629	-0-	-381	-0-	46 1	4114 2	Y	415	431 0	89		
							12 4	457 9						
12		5177 X	3959	-0-	-1218	-0-	41 1	3514 2	Y	367	364 0	92		
							404 9							
01		5177 X	4423	-0-	-754	-0-	56 1	3875 2	Y	440	417 0	114	1 8	
							8 4	484 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
08		13113 X	10887	-0-	-2226	-0-	69 1	9806 2	Y	920	931 0	93		
							1012 9							
09		12690 X	11551	-0-	-1139	-0-	133 1	8804 2	Y	1061	1042 0	112		
							1447 4	1167 9						
10		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	140 1	10842 2	Y	1139	1123 0	128		
							300 4	1253 9						
11		11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	72 1	9271 2	Y	1048	1061 0	114	1 8	
							3 4	1153 9						
12		11935 X	11898	-0-	-37	-0-	69 1	10085 2	Y	1270	1245 0	138	1 8	
							347 4	1397 9						
01		11935 X	10660	-0-	-1275	-0-	54 1	9339 2	Y	1133	1155 0	115	1 8	
							21 4	1246 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		8990 X	7820	-0-	-1170	-0-	52 1	7374 2	Y	358	363 0		36
							394 9						
09		8700 X	8127	-0-	-573	-0-	99 1	6511 2	Y	406	399 0		43
							1070 4	447 9					
10		8928 X	8413	-0-	-515	-0-	99 1	7644 2	Y	416	412 0		47
							212 4	458 9					
11		8640 X	7008	-0-	-1632	-0-	51 1	6535 2	Y	382	387 0		42
							2 4	420 9					
12		8401 X	7477	-0-	-924	-0-	46 1	6718 2	Y	438	432 0		48
							231 4	482 9					
01		8401 X	8164	-0-	-237	-0-	44 1	7580 2	Y	475	475 0		48
							17 4	523 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167													

08		5487 X	4170	-0-	-1317	-0-	42 1	3894 2	Y	210	176 0		51
							3 4	231 9					
09		5310 X	3540	-0-	-1770	-0-	37 1	3167 2	Y	203	196 0		58
							113 4	223 9					
10		5456 X	3652	-0-	-1804	-0-	34 1	3376 2	Y	218	220 0		56
							2 4	240 9					
11		5220 X	3455	-0-	-1765	-0-	35 1	3169 2	Y	220	229 0		47
							9 4	242 9					
12		4185 X	3461	-0-	-724	-0-	38 1	3204 2	Y	199	196 0		50
							219 9						
01		3937 X	3401	-0-	-536	-0-	46 1	3150 2	Y	180	183 0		47
							7 4	198 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237													

08		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	55 1	5134 2	Y	252	242 0		61
							3 4	277 9					
09		4920 X	4551	-0-	-369	-0-	48 1	4093 2	Y	240	233 0		68
							146 4	264 9					
10		5084 X	4870	-0-	-214	-0-	45 1	4529 2	Y	266	266 0		68
							3 4	293 9					
11		5280 X	4369	-0-	-911	-0-	45 1	4030 2	Y	257	270 0		55
							11 4	283 9					
12		5456 X	4592	-0-	-864	-0-	50 1	4236 2	Y	278	263 0		70
							306 9						
01		5456 X	4388	-0-	-1068	-0-	58 1	4008 2	Y	285	281 0		74
							8 4	314 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278													

08		4371 X	3373	-0-	-998	-0-	34 1	3149 2	Y	171	181 0		42
							2 4	188 9					
09		4230 X	3046	-0-	-1184	-0-	32 1	2724 2	Y	175	167 0		50
							97 4	193 9					
10		4123 X	3301	-0-	-822	-0-	31 1	3050 2	Y	198	197 0		51
							2 4	218 9					
11		3270 X	3107	-0-	-163	-0-	32 1	2848 2	Y	199	207 0		43
							8 4	219 9					
12		3379 X	3154	-0-	-225	-0-	34 1	2891 2	Y	208	199 0		52
							229 9						
*01		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	46 1	3182 2	Y	250	237 0		65
							7 4	275 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		11594 X	10439	-0-	-1155	-0-	94 1	575	738 0		83	
							15 4					
09		11220 X	8989	-0-	-2231	-0-	145 1	527	494 0		116	
							1260 4					
10		10788 X	10085	-0-	-703	-0-	122 1	613	621 0		108	
							68 4					
11		10110 X	9639	-0-	-471	-0-	136 1	608	517 0		199	
							669 9					
12		10447 X	7375	-0-	-3072	-0-	120 1	471	532 0		138	
							518 9					
01		10447 X	9539	-0-	-908	-0-	130 1	610	626 0		122	
							14 4					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634												
08		7409 X	6255	-0-	-1154	-0-	56 1	331	426 0		48	
							9 4					
09		6780 X	5073	-0-	-1707	-0-	82 1	286	271 0		63	
							713 4					
10		6851 X	6207	-0-	-644	-0-	75 1	362	361 0		64	
							42 4					
11		6630 X	5909	-0-	-721	-0-	83 1	357	304 0		117	
							393 9					
12		6293 X	6227	-0-	-66	-0-	102 1	382	387 0		112	
							420 9					
01		6262 X	6203	-0-	-59	-0-	85 1	365	404 0		73	
							9 4					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579												
08		6665 X	6083	-0-	-582	-0-	54 1	356	462 0		51	
							9 4					
09		6450 X	4879	-0-	-1571	-0-	78 1	305	289 0		67	
							681 4					
10		6479 X	6142	-0-	-337	-0-	74 1	397	394 0		70	
							41 4					
11		6210 X	5840	-0-	-370	-0-	82 1	391	333 0		128	
							430 9					
12		6262 X	5982	-0-	-280	-0-	97 1	406	415 0		119	
							447 9					
01		6076 X	5779	-0-	-297	-0-	78 1	387	428 0		78	
							8 4					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343												
08		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					-0-	
09		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					-0-	
10		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					-0-	
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					-0-	
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	48 1	392	294 0		98	
							431 9					
*01		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	43 1	309	327 0		80	
							6 4					

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5921 X	5614	-0-	-307	-0-	51 1	5234 2	Y	292	376 0		42
							8 4	321 9					
09		5610 X	5326	-0-	-284	-0-	86 1	4165 2	Y	296	273 0		65
							749 4	326 9					
10		5642 X	5522	-0-	-120	-0-	67 1	5069 2	Y	317	326 0		56
							37 4	349 9					
11		5460 X	5317	-0-	-143	-0-	75 1	4893 2	Y	317	269 0		104
							349 9						
12		5642 X	5392	-0-	-250	-0-	88 1	4946 2	Y	325	334 0		95
							358 9						
01		5611 X	5264	-0-	-347	-0-	71 1	4765 2	Y	382	401 0		76
							8 4	420 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
08		6355 X	6119	-0-	-236	-0-	16 1	5821 2	Y	256	263 0		31
							282 9						
09		6060 X	5682	-0-	-378	-0-	18 1	5322 2	Y	222	221 0		32
							98 4	244 9					
10		6262 X	5631	-0-	-631	-0-	23 1	5318 2	Y	263	254 0		41
							1 4	289 9					
11		6060 X	5385	-0-	-675	-0-	31 1	5071 2	Y	257	258 0		40
							283 9						
12		6107 X	5515	-0-	-592	-0-	30 1	5184 2	Y	274	284 0		30
							301 9						
01		6107 X	5438	-0-	-669	-0-	26 1	5090 2	Y	293	241 0	29 1	53
							322 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
08		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	27 1	10094 2	Y	465	478 0		57
							512 9						
09		10410 X	10331	-0-	-79	-0-	32 1	9657 2	Y	422	417 0		62
							178 4	464 9					
10		11160 X	10138	-0-	-1022	-0-	42 1	9552 2	Y	492	477 0		77
							3 4	541 9					
11		10410 X	9739	-0-	-671	-0-	56 1	9151 2	Y	484	486 0		75
							532 9						
12		10664 X	9959	-0-	-705	-0-	54 1	9331 2	Y	522	539 0		58
							574 9						
01		10664 X	9741	-0-	-923	-0-	46 1	9070 2	Y	568	466 0	56 1	103
							625 9				1 8		

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
08		8091 X	7543	-0-	-548	-0-	19 1	7173 2	Y	319	329 0		39
							351 9						
09		8220 X	7301	-0-	-919	-0-	23 1	6834 2	Y	289	286 0		42
							126 4	318 9					
10		8494 X	7175	-0-	-1319	-0-	30 1	6771 2	Y	338	327 0		53
							2 4	372 9					
11		8220 X	6883	-0-	-1337	-0-	40 1	6479 2	Y	331	333 0		51
							364 9						
12		7564 X	7041	-0-	-523	-0-	38 1	6612 2	Y	355	367 0		39
							391 9						
01		7533 X	6931	-0-	-602	-0-	33 1	6481 2	Y	379	311 0	38 1	69
							417 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		9548 X	8454	-0-	-1094	-0-	22 1	8029 2	Y	366	380 0		45
							403 9						
09		8730 X	8322	-0-	-408	-0-	26 1	7782 2	Y	336	332 0		49
							144 4	370 9					
10		9455 X	8392	-0-	-1063	-0-	35 1	7912 2	Y	403	389 0		63
							2 4	443 9					
11		8730 X	7933	-0-	-797	-0-	45 1	7459 2	Y	390	393 0		60
							429 9						
12		8959 X	8143	-0-	-816	-0-	44 1	7638 2	Y	419	433 0		46
							461 9						
01		8587 X	7920	-0-	-667	-0-	37 1	7398 2	Y	441	363 0	44 1	80
							485 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
08		6138 X	5585	-0-	-553	-0-	15 1	5420 2	Y	136	137 0		17
							150 9						
09		5640 X	5020	-0-	-620	-0-	16 1	4791 2	Y	114	114 0		17
							88 4	125 9					
10		5859 X	5415	-0-	-444	-0-	23 1	5229 2	Y	147	141 0		23
							1 4	162 9					
11		5640 X	5209	-0-	-431	-0-	31 1	5020 2	Y	144	145 0		22
							158 9						
12		5580 X	5348	-0-	-232	-0-	30 1	5146 2	Y	156	161 0		17
							172 9						
01		5580 X	5374	-0-	-206	-0-	26 1	5161 2	Y	170	139 0	17 1	31
							187 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
08		8370 X	8182	-0-	-188	-0-	21 1	7762 2	Y	363	376 0		44
							399 9						
09		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	21 1	6280 2	Y	280	283 0		41
							116 4	308 9					
10		8370 X	6192	-0-	-2178	-0-	25 1	5828 2	Y	306	299 0		48
							2 4	337 9					
11		8100 X	5955	-0-	-2145	-0-	34 1	5589 2	Y	302	303 0		47
							332 9						
12		8370 X	6271	-0-	-2099	-0-	34 1	5872 2	Y	332	342 0		37
							365 9						
01		8184 X	6448	-0-	-1736	-0-	30 1	6012 2	Y	369	302 0	37 1	67
							406 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
08		6417 X	6092	-0-	-325	-0-	61 1	5715 2	Y	284	230 0		69
							4 4	312 9					
09		6060 X	4659	-0-	-1401	-0-	49 1	4189 2	Y	247	246 0		70
							149 4	272 9					
10		6138 X	4702	-0-	-1436	-0-	44 1	4369 2	Y	260	264 0		66
							3 4	286 9					
11		5910 X	4433	-0-	-1477	-0-	46 1	4087 2	Y	263	273 0		56
							11 4	289 9					
12		6107 X	4526	-0-	-1581	-0-	49 1	4173 2	Y	276	263 0		69
							304 9						
01		5642 X	4113	-0-	-1529	-0-	55 1	3753 2	Y	270	269 0		70
							8 4	297 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276				
08	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	101 1	7310 2	Y	943	891 0	49 1	15
						9 4	1037 9					
09	8580 X	5792	-0-	-2788	-0-	93 1	4819 2	Y	645	647 0		13
						170 4	710 9					
10	8866 X	7160	-0-	-1706	-0-	118 1	6081 2	Y	870	868 0	2 1	13
						4 4	957 9					
11	8580 X	7022	-0-	-1558	-0-	91 1	5974 2	Y	860	854 0	1 8	18
						11 4	946 9					
12	8463 X	7762	-0-	-701	-0-	117 1	6622 2	Y	921	919 0	1 8	19
						10 4	1013 9					
01	8463 X	6541	-0-	-1922	-0-	109 1	5546 2	Y	788	786 0	1 8	20
						19 4	867 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 276463		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035				
08	527 N	86	-0-	-441	-0-	53 1	25 2	Y	7	8 0		-0-
						8 9						
09	240 N	23	-0-	-217	-0-	17 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
10	3100 N	3888	-0-	788	788	262 1	2711 2	Y	827	814 0		13
						5 4	910 9					
11	3000 N	5041	-0-	2041	2829	150 1	3628 2	Y	1148	1135 0	2 8	24
						1263 9						
12	3100 N	5343	-0-	2243	5072	115 1	3781 2	Y	1315	1312 0	1 8	26
						1447 9						
*01	8160 X	3088	-0-	-5072	-0-	211 1	1571 2	Y	1181	1173 0	1 8	33
						7 4	1299 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 276464		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068				
08	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	302 1	2022 2	Y	758	757 0		8
						13 4	834 9					
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	337 1	1983 2	Y	825	815 0		18
						24 4	908 9					
10	3503 X	3256	-0-	-247	-0-	322 1	1991 2	Y	854	858 0		14
						4 4	939 9					
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	200 1	2200 2	Y	977	969 0	2 8	20
						1075 9						
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	122 1	2272 2	Y	1111	1108 0	1 8	22
						1222 9						
01	3348 X	1994	-0-	-1354	-0-	160 1	836 2	Y	904	899 0	1 8	26
						4 4	994 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 8355 PERF. 8265 - 16907															
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		

08		3813 X	2505	-0-	-1308	-0-		293 1	1520 2	Y	620	623 0			7
								10 4	682 9						
09		3690 X	2804	-0-	-886	-0-		385 1	1629 2	Y	700	691 0			16
								20 4	770 9						
10		4247 X	3239	-0-	-1008	-0-		407 1	2065 2	Y	694	699 0			11
								4 4	763 9						
11		4110 X	3330	-0-	-780	-0-		238 1	2217 2	Y	795	788 0	1 8		17
								875 9							
12		4247 X	2255	-0-	-1992	-0-		127 1	1449 2	Y	617	622 0			12
								679 9							
01		2883 X	660	-0-	-2223	-0-		129 1	260 2	Y	245	250 0			7
								1 4	270 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231															

08		6727 X	5511	-0-	-1216	-0-		125 1	4907 2	Y	430	407 0	22 1		7
								6 4	473 9						
09		6510 X	5200	-0-	-1310	-0-		101 1	4491 2	Y	409	408 0			8
								158 4	450 9						
10		5890 X	4720	-0-	-1170	-0-		117 1	4154 2	Y	405	406 0	1 1		6
								3 4	446 9						
11		5610 X	4228	-0-	-1382	-0-		105 1	3716 2	Y	364	362 0			8
								7 4	400 9						
12		5611 X	4747	-0-	-864	-0-		108 1	4186 2	Y	406	405 0			9
								6 4	447 9						
01		5518 X	3175	-0-	-2343	-0-		96 1	2755 2	Y	286	288 0			7
								9 4	315 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902															

08		4464 X	4236	-0-	-228	-0-		42 1	3920 2	Y	246	287 0			60
								3 4	271 9						
09		4260 X	3981	-0-	-279	-0-		41 1	3527 2	Y	261	247 0			74
								126 4	287 9						
10		4402 X	4243	-0-	-159	-0-		39 1	3882 2	Y	291	291 0			74
								2 4	320 9						
11		4230 X	3935	-0-	-295	-0-		40 1	3567 2	Y	289	301 0			62
								10 4	318 9						
12		4247 X	4014	-0-	-233	-0-		43 1	3638 2	Y	303	289 0			76
								333 9							
01		4247 X	3939	-0-	-308	-0-		51 1	3529 2	Y	320	313 0			83
								7 4	352 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226															

08		4154 X	4057	-0-	-97	-0-		27 1	3756 2	Y	249	252 0			25
								274 9							
09		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		51 1	3391 2	Y	289	284 0			30
								557 4	318 9						
10		4340 X	4296	-0-	-44	-0-		49 1	3827 2	Y	285	283 0			32
								106 4	314 9						
11		4200 X	3631	-0-	-569	-0-		26 1	3312 2	Y	265	268 0			29
								1 4	292 9						
12		4464 X	3835	-0-	-629	-0-		23 1	3366 2	Y	300	296 0			33
								116 4	330 9						
01		4464 X	4141	-0-	-323	-0-		22 1	3757 2	Y	322	322 0			33
								8 4	354 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4092 X	3408	-0-	-684	-0-	34	1	3172	2	Y	182	211	0			44
							2	4	200	9							
09		3750 X	3191	-0-	-559	-0-	33	1	2842	2	Y	195	184	0			55
							101	4	215	9							
10		3844 X	2856	-0-	-988	-0-	26	1	2629	2	Y	181	190	0			46
							2	4	199	9							
11		3720 X	3300	-0-	-420	-0-	34	1	3010	2	Y	225	223	0			48
							8	4	248	9							
12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	37	1	3162	2	Y	243	230	0			61
							267	9									
01		3410 X	3164	-0-	-246	-0-	42	1	2854	2	Y	238	237	0			62
							6	4	262	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866																	

08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	241	1	2735	2	Y	747	745	0			8
							18	4	822	9							
09		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	266	1	2668	2	Y	766	757	0			17
							32	4	843	9							
10		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	270	1	3757	2	Y	1046	1046	0			17
							7	4	1151	9							
11		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	1027	1021	0	2	8	21
							1130	9									
12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	2811	2	Y	1317	1311	0	1	8	26
							1449	9									
01		3937 X	3785	-0-	-152	-0-	201	1	1672	2	Y	1732	1707	0	2	8	49
							7	4	1905	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057																	

08		4557 X	3760	-0-	-797	-0-	257	1	2855	2	Y	572	570	0			6
							19	4	629	9							
09		4410 X	3797	-0-	-613	-0-	234	1	2865	2	Y	603	596	0			13
							35	4	663	9							
10		4123 X	4058	-0-	-65	-0-	217	1	3131	2	Y	640	643	0			10
							6	4	704	9							
11		3630 X	2272	-0-	-1358	-0-	172	1	1703	2	Y	361	363	0	1	8	7
							397	9									
12		3937 X	3014	-0-	-923	-0-	118	1	2304	2	Y	538	534	0			11
							592	9									
01		3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	190	1	1168	2	Y	602	595	0	1	8	17
							5	4	662	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737																	

08		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	202	1	1380	2	Y	197	196	0			12
							39	4	217	9							
09		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	168	1	944	2	Y	133	132	0			13
							109	4	146	9							
10		1426 X	1000	-0-	-426	-0-	226	1	670	2	Y	93	100	0			6
							2	4	102	9							
11		1770 X	748	-0-	-1022	-0-	148	1	502	2	Y	68	67	0			7
							23	4	75	9							
12		1829 X	1467	-0-	-362	-0-	138	1	965	2	Y	297	262	0	2	8	40
							37	4	327	9							
*01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	2	Y	236	243	0	2	8	31
							206	4	260	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

08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	236 1	3815 2	108 4	210 9	Y	191	196 0			11
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	205 1	3523 2	408 4	194 9	Y	176	169 0			18
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	267 1	4017 2	13 4	215 9	Y	195	200 0			13
11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	216 1	3673 2	169 4	191 9	Y	174	170 0			17
12	4495 X	3117	-0-	-1378	-0-	177 1	2538 2	98 4	304 9	Y	276	254 0	2 8		37
01	4464 X	2994	-0-	-1470	-0-	101 1	2547 2	239 4	107 9	Y	97	120 0	1 8		13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023															
08	6076 X	5905	-0-	-171	-0-	417 1	4830 2	658 9		Y	598	624 0			60
09	5880 X	5868	-0-	-12	-0-	417 1	4410 2	344 4	697 9	Y	634	591 0			103
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	430 1	5318 2	752 9		Y	684	715 0			72
11	6270 X	6134	-0-	-136	-0-	417 1	4866 2	80 4	771 9	Y	701	681 0	1 8		91
12	6479 X	6247	-0-	-232	-0-	415 1	5085 2	1 4	746 9	Y	678	689 0	1 8		79
*01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	420 1	4939 2	816 9		Y	742	719 0			102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															
08	4464 X	4410	-0-	-54	-0-	76 1	3812 2	5 4	517 9	Y	470	445 0	24 1		7
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	86 1	4178 2	147 4	590 9	Y	536	532 0			11
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	95 1	4268 2	3 4	644 9	Y	585	585 0	2 1		9
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	86 1	4016 2	8 4	609 9	Y	554	550 0	1 8		12
12	5177 X	4687	-0-	-490	-0-	127 1	3994 2	6 4	560 9	Y	509	509 0	1 8		11
*01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	160 1	4482 2	15 4	565 9	Y	514	511 0	1 8		13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															
08	3472 X	2628	-0-	-844	-0-	311 1	2036 2	3 4	278 9	Y	253	236 0	17 1		6
09	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	273 1	1914 2	19 4	202 9	Y	184	184 0			6
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	325 1	2726 2	5 4	338 9	Y	307	304 0			9
11	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	279 1	1802 2	1 4	261 9	Y	237	237 0			9
12	2759 X	2265	-0-	-494	-0-	287 1	1729 2	4 4	245 9	Y	223	225 0			7
01	2635 X	2541	-0-	-94	-0-	326 1	1911 2	9 4	295 9	Y	268	261 0			14

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

08		4185 X	3802	-0-	-383	-0-	358 1	2833 2	Y	551	515 0	37 1		13
							5 4	606 9						
09		4050 X	3649	-0-	-401	-0-	314 1	2835 2	Y	429	428 0			14
							28 4	472 9						
10		4185 X	3352	-0-	-833	-0-	368 1	2495 2	Y	441	442 0			13
							4 4	485 9						
11		4020 X	3606	-0-	-414	-0-	319 1	2675 2	Y	555	545 0	1 8		22
							1 4	611 9						
12		3999 X	3363	-0-	-636	-0-	340 1	2469 2	Y	499	505 0	1 8		15
							5 4	549 9						
01		3813 X	2351	-0-	-1462	-0-	364 1	1594 2	Y	351	348 0			18
							7 4	386 9						

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														

08		2387 X	1530	-0-	-857	-0-	202 1	1092 2	Y	186	193 0			11
							31 4	205 9						
09		2310 X	1703	-0-	-607	-0-	185 1	1166 2	Y	197	188 0			20
							135 4	217 9						
10		1984 X	1718	-0-	-266	-0-	252 1	1238 2	Y	204	210 0			14
							4 4	224 9						
11		1890 X	606	-0-	-1284	-0-	84 1	426 2	Y	69	76 0			7
							20 4	76 9						
12		1891 X	1006	-0-	-885	-0-	106 1	623 2	Y	230	204 0	2 8		31
							24 4	253 9						
01		1767 X	224	-0-	-1543	-0-	28 1	159 2	Y	20	48 0			3
							15 4	22 9						

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														

08		2232 X	1533	-0-	-699	-0-	194 1	1152 2	Y	140	134 0			8
							33 4	154 9						
09		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	166 1	1105 2	Y	134	129 0			13
							128 4	147 9						
10		1488 X	1056	-0-	-432	-0-	213 1	743 2	Y	89	96 0			6
							2 4	98 9						
11		1470 X	600	-0-	-870	-0-	153 1	381 2	Y	44	46 0			4
							18 4	48 9						
12		1612 X	103	-0-	-1509	-0-	102 1	1 2	Y	-0-	4 0			-0-
							66 1	478 2	Y	44	38 0			6
01		1612 X	637	-0-	-975	-0-	66 1	478 2	Y	44	38 0			6
							45 4	48 9						

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														

08		3379 X	2505	-0-	-874	-0-	196 1	1959 2	Y	267	269 0			16
							56 4	294 9						
09		2910 X	2453	-0-	-457	-0-	168 1	1809 2	Y	243	235 0			24
							209 4	267 9						
10		2232 X	2199	-0-	-33	-0-	213 1	1729 2	Y	228	237 0			15
							6 4	251 9						
11		2430 X	1647	-0-	-783	-0-	102 1	1301 2	Y	167	166 0			16
							60 4	184 9						
12		2542 X	1152	-0-	-1390	-0-	53 1	806 2	Y	238	220 0	2 8		32
							31 4	262 9						
01		2542 X	862	-0-	-1680	-0-	34 1	687 2	Y	69	92 0			9
							65 4	76 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2378	-0-	-71	-0-	52 1	2185 2	Y	128	124	0	11	
09	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	141 9	1111 2	Y	65	69	0	7	
10	2666 X	103	-0-	-2563	-0-	29 1	72 9	Y	5	12	0	-0-	
*11	2580 X	68	-0-	-2512	-0-	43 4	76 2	Y	-0-			-0-	
12	2666 X	68	-0-	-2598	-0-	21 1	6 9	Y	-0-			-0-	
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	67 1	1 2	Y	12	11	0	1	
						68 1		Y					
						83 1	182 2	Y					
						13 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963

08	11718 X	5921	-0-	-5797	-0-	295 1	5069 2	Y	506	509	0	21
09	11340 X	9256	-0-	-2084	-0-	557 9	7918 2	Y	832	811	0	42
10	10633 X	9476	-0-	-1157	-0-	421 1	915 9	Y	847	855	0	34
11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	2 4	8023 2	Y	748	752	0	29
12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	520 1	932 9	Y	638	645	0	22
01	9579 X	6700	-0-	-2879	-0-	1 4	8822 2	Y	462	457	0	27
						481 1		Y			1 8	
						823 9						
						668 1	8979 2	Y				
						702 9						
						454 1	5738 2	Y				
						508 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368

08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	276 1	4045 2	Y	773	766	0	32
09	4740 X	4403	-0-	-337	-0-	850 9	3580 2	Y	500	507	0	25
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	272 1	550 9	Y	564	567	0	22
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	1 4	4017 2	Y	1841	1789	0	72
12	5177 X	5645	-0-	468	-0-	358 1	2679 2	Y	2371	2361	0	81
01	5177 X	2540	-0-	-2637	-0-	620 9	1728 2	Y	490	543	0	28
						277 1		Y			2 8	
						2025 9						
						358 1	2679 2	Y			1 8	
						2608 9						
						273 1	1728 2	Y				
						539 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

08	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	50 1	2141 2	Y	286	257	0	29
09	720 X	74	-0-	-646	-0-	315 9	58 2	Y	8	36	0	1
10	744 X	8	-0-	-736	-0-	2 1	9 9	Y	1	2	0	-0-
11	2430 X	5	-0-	-2425	-0-	5 4	1 9	Y	1	1	0	-0-
12	2511 X	10	-0-	-2501	-0-	7 2	1 9	Y	1	1	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	-0-			-0-
						9 2		Y				

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2418 X	2322	-0-	-96	-0-	347 1	1787 2	1785 9	Y	168	156 0	11 1	4
							3 4	185 9						
09		2430 X	1917	-0-	-513	-0-	303 1	1480 2	1480 2	Y	108	109 0		3
							15 4	119 9						
10		2511 X	781	-0-	-1730	-0-	87 1	632 2	632 2	Y	55	56 0		2
							1 4	61 9						
11		2430 X	2340	-0-	-90	-0-	280 1	1855 2	1855 2	Y	185	180 0		7
							1 4	204 9						
12		2325 X	1800	-0-	-525	-0-	292 1	1359 2	1359 2	Y	133	136 0		4
							3 4	146 9						
01		2325 X	2063	-0-	-262	-0-	345 1	1532 2	1532 2	Y	163	159 0		8
							7 4	179 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														

08		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	325 1	6364 2	6364 2	Y	818	812 0		34
							900 9							
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	308 1	5474 2	5474 2	Y	742	738 0		38
							1 4	816 9						
10		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	390 1	5861 2	5861 2	Y	797	803 0		32
							877 9							
11		7350 X	5584	-0-	-1766	-0-	319 1	4638 2	4638 2	Y	570	579 0	1 8	22
							627 9							
12		7595 X	5596	-0-	-1999	-0-	437 1	4567 2	4567 2	Y	538	542 0		18
							592 9							
01		7595 X	4831	-0-	-2764	-0-	320 1	3933 2	3933 2	Y	525	513 0		30
							578 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														

08		6696 X	4324	-0-	-2372	-0-	302 1	3741 2	3741 2	Y	255	264 0		11
							281 9							
09		7080 X	4743	-0-	-2337	-0-	287 1	4130 2	4130 2	Y	295	291 0		15
							1 4	325 9						
10		8618 X	5658	-0-	-2960	-0-	372 1	4899 2	4899 2	Y	352	353 0		14
							387 9							
11		8340 X	4847	-0-	-3493	-0-	292 1	4179 2	4179 2	Y	342	343 0		13
							376 9							
12		8618 X	4257	-0-	-4361	-0-	386 1	3540 2	3540 2	Y	301	304 0		10
							331 9							
*01		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	307 1	3785 2	3785 2	Y	2418	2288 0		140
							2660 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														

08		5642 X	812	-0-	-4830	-0-	311 1	454 2	454 2	Y	43	43 0		2
							47 9							
09		5460 X	772	-0-	-4688	-0-	387 1	257 2	257 2	Y	96	91 0		7
							22 4	106 9						
10		4061 X	512	-0-	-3549	-0-	365 1	105 2	105 2	Y	38	44 0		1
							42 9							
11		900 X	249	-0-	-651	-0-	249 1			Y	-0-	1 0		-0-
							253 1			Y	-0-			-0-
12		806 X	253	-0-	-553	-0-	253 1			Y				
							241 1	81 2	81 2	Y	27	26 0		1
01		806 X	352	-0-	-454	-0-	241 1			Y				
							30 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	899 X	462	-0-	-437	-0-	257	1	205	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	870 X	425	-0-	-445	-0-	307	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	527 X	326	-0-	-201	-0-	320	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	480 X	318	-0-	-162	-0-	248	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	254	1	590	2	Y	170	164	0	6
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	187	9	240	1	Y	231	227	0	10
						254	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

08	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	357	1	2312	2	Y	315	293	0	21 1 8
09	3270 X	2477	-0-	-793	-0-	312	1	1924	2	Y	202	204	0	6
10	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	369	1	2555	2	Y	316	313	0	9
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	311	1	2686	2	Y	390	383	0	1 8 15
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	340	1	2826	2	Y	400	402	0	1 8 12
01	3007 X	2690	-0-	-317	-0-	335	1	2006	2	Y	309	305	0	16
						9	4	340	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	Y	331	313	0	17 1 5
09	5130 X	3663	-0-	-1467	-0-	149	1	3150	2	Y	230	230	0	5
10	5301 X	5200	-0-	-101	-0-	111	4	253	9					
11	5160 X	4766	-0-	-394	-0-	243	1	4563	2	Y	355	354	0	1 1 5
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	3	4	391	9					
01	5332 X	5166	-0-	-166	-0-	209	1	4188	2	Y	328	326	0	7
						8	4	361	9					
						220	1	4793	2	Y	363	362	0	8
						7	4	399	9					
						204	1	4559	2	Y	352	351	0	9
						16	4	387	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	403	381	0	21 1 6
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	5	4	443	9					
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	139	1	3585	2	Y	384	382	0	8
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	126	4	422	9					
12	3999 X	3575	-0-	-424	-0-	155	1	3434	2	Y	393	394	0	1 1 6
01	4495 X	3295	-0-	-1200	-0-	2	4	432	9					
						138	1	3371	2	Y	388	385	0	1 8 8
						6	4	427	9					
						138	1	3059	2	Y	340	341	0	7
						4	4	374	9					
						144	1	2792	2	Y	317	316	0	8
						10	4	349	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	54 1	5584 2	Y	642	606 0	33 1			10
						7 4	706 9							
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	68 1	5258 2	Y	629	626 0				13
						185 4	692 9							
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	61 1	5448 2	Y	695	696 0	2 1			10
						3 4	765 9							
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	66 1	5136 2	Y	660	655 0	1 8			14
						10 4	726 9							
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	68 1	5388 2	Y	669	668 0	1 8			14
						8 4	736 9							
01	6417 X	6286	-0-	-131	-0-	79 1	5430 2	Y	689	684 0	1 8			18
						19 4	758 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943	-	13735
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	89 1	1954 2	Y	296	280 0	15 1			5
						3 4	326 9							
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	81 1	1816 2	Y	286	285 0				6
						64 4	315 9							
10	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	111 1	1848 2	Y	311	311 0	1 1			5
						1 4	342 9							
11	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	98 1	1586 2	Y	268	267 0				6
						3 4	295 9							
12	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	117 1	1559 2	Y	254	255 0				5
						2 4	279 9							
01	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	112 1	1581 2	Y	264	262 0				7
						5 4	290 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404	-	14195
08	7626 X	6387	-0-	-1239	-0-	12 1	5775 2	Y	539	510 0	28 1			8
						7 4	593 9							
09	7380 X	6022	-0-	-1358	-0-	11 1	5264 2	Y	511	509 0				10
						185 4	562 9							
10	7626 X	6378	-0-	-1248	-0-	13 1	5709 2	Y	593	592 0	2 1			9
						4 4	652 9							
11	6660 X	6319	-0-	-341	-0-	17 1	5644 2	Y	588	584 0	1 8			12
						11 4	647 9							
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	20 1	6141 2	Y	620	618 0	1 8			13
						9 4	682 9							
*01	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	26 1	6326 2	Y	652	647 0	1 8			17
						22 4	717 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604	-	13953
08	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	101 1	2103 2	Y	186	172 0	12 1			4
						3 4	205 9							
09	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	84 1	1931 2	Y	133	133 0				4
						19 4	146 9							
10	2418 X	2194	-0-	-224	-0-	97 1	1922 2	Y	156	155 0				5
						3 4	172 9							
11	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	81 1	1775 2	Y	167	165 0				7
						1 4	184 9							
12	2418 X	1859	-0-	-559	-0-	85 1	1608 2	Y	147	150 0				4
						4 4	162 9							
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	102 1	1537 2	Y	155	151 0				8
						7 4	171 9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		3627 X	3333	-0-	-294	-0-	100 1	2853 2	375 9	Y	341	318 0	23 1		8
							5 4	375 9							
09		3510 X	2490	-0-	-1020	-0-	86 1	2163 2	220 9	Y	200	202 0			6
							21 4	220 9							
10		3627 X	3080	-0-	-547	-0-	101 1	2657 2	318 9	Y	289	286 0			9
							4 4	318 9							
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	86 1	2960 2	415 9	Y	377	370 0	1 8		15
							1 4	415 9							
12		3441 X	2774	-0-	-667	-0-	99 1	2350 2	320 9	Y	291	297 0			9
							5 4	320 9							
01		3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	129 1	1531 2	227 9	Y	206	205 0			10
							7 4	227 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683															
08		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	221 1	4428 2	598 9	Y	544	514 0	28 1		9
							6 4	598 9							
09		4560 X	4476	-0-	-84	-0-	201 1	3638 2	509 9	Y	463	463 0			9
							128 4	509 9							
10		5084 X	4416	-0-	-668	-0-	212 1	3654 2	548 9	Y	498	499 0	1 1		7
							2 4	548 9							
11		5070 X	4644	-0-	-426	-0-	180 1	3873 2	584 9	Y	531	526 0	1 8		11
							7 4	584 9							
12		5239 X	4901	-0-	-338	-0-	182 1	4113 2	600 9	Y	545	544 0	1 8		11
							6 4	600 9							
*01		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	178 1	4613 2	688 9	Y	625	619 0	1 8		16
							16 4	688 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091															
08		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	177 1	10861 2	787 9	Y	715	793 0			29
							787 9								
09		10650 X	8379	-0-	-2271	-0-	189 1	6971 2	616 9	Y	560	550 0			39
							603 4	616 9							
10		11005 X	4944	-0-	-6061	-0-	175 1	4381 2	381 9	Y	346	373 0			12
							7 4	381 9							
11		10650 X	5990	-0-	-4660	-0-	229 1	4636 2	1095 9	Y	995	966 0	2 8		39
							30 4	1095 9							
12		11005 X	5282	-0-	-5723	-0-	232 1	3966 2	1082 9	Y	984	990 0	1 8		32
							2 4	1082 9							
01		11811 X	3255	-0-	-8556	-0-	157 1	2458 2	640 9	Y	582	588 0	1 8		25
							640 9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102															
08		9145 X	177	-0-	-8968	-0-	171 1	5 2		Y	1	3 0			-0-
							1 9								
09		4380 X	3974	-0-	-406	-0-	260 1	3058 2	391 9	Y	355	331 0			24
							265 4	391 9							
10		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	337 1	7227 2	723 9	Y	657	657 0			24
							12 4	723 9							
11		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	288 1	6236 2	727 9	Y	661	658 0	1 8		26
							40 4	727 9							
12		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	300 1	6950 2	964 9	Y	876	872 0	1 8		29
							3 4	964 9							
*01		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	296 1	7627 2	1009 9	Y	917	905 0	2 8		39
							1 4	1009 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

08	11408 X	347	-0-	-11061	-0-	273	1	65	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
09	11040 X	6314	-0-	-4726	-0-	350	1	4742	2	Y	738	687	0		51
						410	4	812	9						
10	9052 X	5546	-0-	-3506	-0-	316	1	4469	2	Y	685	711	0		25
						7	4	754	9						
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	293	1	3039	2	Y	442	449	0	1 8	17
						19	4	486	9						
12	6510 X	5004	-0-	-1506	-0-	309	1	4045	2	Y	589	586	0	1 8	19
						2	4	648	9						
*01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	329	1	5949	2	Y	827	809	0	1 8	36
						1	4	910	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198															

08	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	267	1	1750	2	Y	61	57	0	4 1	1
						3	4	67	9						
09	2160 X	1958	-0-	-202	-0-	236	1	1656	2	Y	45	45	0		1
						16	4	50	9						
10	2232 X	1126	-0-	-1106	-0-	50	1	1038	2	Y	33	33	0		1
						2	4	36	9						
11	2010 X	1246	-0-	-764	-0-	160	1	1043	2	Y	39	38	0		2
						43	9								
12	2077 X	790	-0-	-1287	-0-	165	1	600	2	Y	22	23	0		1
						1	4	24	9						
01	2077 X	1324	-0-	-753	-0-	231	1	1043	2	Y	41	40	0		2
						5	4	45	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															

08	8215 X	7360	-0-	-855	-0-	155	1	6964	2	Y	209	195	0	14 1	5
						11	4	230	9						
09	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	146	1	8327	2	Y	194	193	0		6
						83	4	213	9						
10	8029 X	7349	-0-	-680	-0-	161	1	6893	2	Y	257	255	0		8
						12	4	283	9						
11	7770 X	6756	-0-	-1014	-0-	138	1	6194	2	Y	384	376	0	1 8	15
						2	4	422	9						
12	9052 X	6153	-0-	-2899	-0-	153	1	5615	2	Y	339	344	0		10
						12	4	373	9						
01	9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	196	1	7058	2	Y	467	452	0	1 8	24
						32	4	514	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887															

08	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	31	1	2107	2	Y	311	314	0		15
						342	9								
09	2580 X	2154	-0-	-426	-0-	23	1	1723	2	Y	258	265	0		8
						124	4	284	9						
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	82	1	3133	2	Y	520	509	0		19
						20	4	572	9						
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	519	522	0	1 8	15
						23	4	571	9						
12	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	40	1	1999	2	Y	331	335	0		11
						17	4	364	9						
*01	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	103	1	4561	2	Y	593	576	0	1 8	27
						3	4	652	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	166 1	4758 2	Y	796	752 0	41 1		12
							6 4	876 9						
09		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	122 1	4374 2	Y	761	757 0			16
							154 4	837 9						
10		5425 X	5415	-0-	-10	-0-	131 1	4387 2	Y	813	815 0	2 1		12
							3 4	894 9						
11		5610 X	4494	-0-	-1116	-0-	124 1	3619 2	Y	676	673 0	1 8		14
							7 4	744 9						
12		5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	109 1	3486 2	Y	630	630 0	1 8		13
							5 4	693 9						
01		5797 X	4476	-0-	-1321	-0-	107 1	3622 2	Y	668	663 0	1 8		17
							12 4	735 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
08		5177 X	4028	-0-	-1149	-0-	49 1	3728 2	Y	223	211 0	15 1		5
							6 4	245 9						
09		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	57 1	4426 2	Y	207	205 0			7
							44 4	228 9						
10		5611 X	4170	-0-	-1441	-0-	62 1	3870 2	Y	211	212 0			6
							6 4	232 9						
11		5430 X	4009	-0-	-1421	-0-	59 1	3689 2	Y	236	233 0			9
							1 4	260 9						
12		5611 X	3766	-0-	-1845	-0-	107 1	3418 2	Y	213	216 0			6
							7 4	234 9						
*01		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	95 1	4889 2	Y	333	322 0			17
							22 4	366 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
08		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	105 1	5162 2	Y	914	854 0	61 1		22
							8 4	1005 9						
09		6180 X	3772	-0-	-2408	-0-	144 1	3124 2	Y	430	438 0			14
							31 4	473 9						
10		6541 X	5931	-0-	-610	-0-	152 1	4903 2	Y	789	780 0			23
							8 4	868 9						
11		6330 X	5844	-0-	-486	-0-	133 1	4727 2	Y	893	879 0	2 8		35
							2 4	982 9						
12		6541 X	5930	-0-	-611	-0-	161 1	4790 2	Y	881	889 0	1 8		26
							10 4	969 9						
01		5115 X	2130	-0-	-2985	-0-	105 1	1653 2	Y	332	341 0			17
							7 4	365 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		3193 X	1801	-0-	-1392	-0-	181 1	1368 2	Y	194	193 0			12
							39 4	213 9						
09		3090 X	1827	-0-	-1263	-0-	164 1	1310 2	Y	183	177 0			18
							152 4	201 9						
10		3069 X	1159	-0-	-1910	-0-	212 1	820 2	Y	113	123 0			8
							3 4	124 9						
11		2730 X	487	-0-	-2243	-0-	139 1	292 2	Y	39	43 0			4
							13 4	43 9						
12		1891 X	645	-0-	-1246	-0-	111 1	388 2	Y	119	106 0	1 8		16
							15 4	131 9						
*01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	81 1	2793 2	Y	297	272 0	2 8		39
							263 4	327 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
08		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	267 1	6385 2	Y	53	68 0			2
							58 9							
09		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	214 1	4056 2	Y	42	41 0			3
							351 4	46 9						
10		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	295 1	7777 2	Y	78	78 0			3
							13 4	86 9						
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	245 1	6386 2	Y	60	61 0			2
							41 4	66 9						
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	272 1	7944 2	Y	632	612 0	1 8		21
							3 4	695 9						
01		6696 X	4054	-0-	-2642	-0-	229 1	3503 2	Y	292	299 0	1 8		13
							1 4	321 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
08		5208 X	5174	-0-	-34	-0-	222 1	4429 2	Y	470	445 0	24 1		7
							6 4	517 9						
09		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	200 1	4193 2	Y	462	460 0			9
							148 4	508 9						
10		5301 X	5026	-0-	-275	-0-	222 1	4250 2	Y	501	501 0	1 1		8
							3 4	551 9						
11		5130 X	5128	-0-	-2	-0-	192 1	4360 2	Y	516	512 0	1 8		11
							8 4	568 9						
12		5301 X	4750	-0-	-551	-0-	195 1	4006 2	Y	494	494 0	1 8		10
							6 4	543 9						
01		5208 X	3970	-0-	-1238	-0-	181 1	3204 2	Y	522	518 0	1 8		13
							11 4	574 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
08		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	198 1	3892 2	Y	578	546 0	30 1		9
							5 4	636 9						
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	179 1	3692 2	Y	569	566 0			12
							130 4	626 9						
10		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	199 1	3893 2	Y	641	641 0	2 1		10
							2 4	705 9						
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	172 1	3686 2	Y	610	606 0	1 8		13
							7 4	671 9						
12		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	180 1	5027 2	Y	804	799 0	1 8		17
							7 4	884 9						
*01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	173 1	5578 2	Y	911	904 0	1 8		23
							19 4	1002 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	2015 N	1342	-0-	-673	-0-	255 1	565 2	521 9	521 9	Y	474	449 0	25 1	7	
09	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	231 1	567 2	545 9	545 9	Y	495	492 0		10	
10	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	254 1	519 2	531 9	519 2	Y	483	485 0	1 1	7	
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	216 1	553 2	571 9	553 2	Y	519	514 0	1 8	11	
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	223 1	1549 2	602 9	1549 2	Y	547	546 0	1 8	11	
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	213 1	3167 2	421 9	3167 2	Y	383	383 0	1 8	10	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739															
08	5549 X	4095	-0-	-1454	-0-	93 1	3522 2	475 9	3522 2	Y	432	409 0	22 1	7	
09	4320 X	3697	-0-	-623	-0-	84 1	3074 2	431 9	3074 2	Y	392	391 0		8	
10	4464 X	3699	-0-	-765	-0-	108 4	3135 2	470 9	3135 2	Y	427	428 0	1 1	6	
11	4320 X	3358	-0-	-962	-0-	82 1	2842 2	429 9	2842 2	Y	390	387 0	1 8	8	
12	4247 X	4024	-0-	-223	-0-	85 1	3475 2	459 9	3475 2	Y	417	415 0	1 8	9	
*01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	100 1	3767 2	463 9	3767 2	Y	421	418 0	1 8	11	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112															
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	112 1	4657 2	677 9	4657 2	Y	615	580 0	32 1	10	
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	109 1	4544 2	684 9	4544 2	Y	622	619 0		13	
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	160 4	4540 2	730 9	4540 2	Y	664	665 0	2 1	10	
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	104 1	4277 2	692 9	4277 2	Y	629	625 0	1 8	13	
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	107 1	4422 2	692 9	4422 2	Y	629	628 0	1 8	13	
01	5673 X	5120	-0-	-553	-0-	108 1	4308 2	689 9	4308 2	Y	626	622 0	1 8	16	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428															
08	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	140 1	2018 2	386 9	2018 2	Y	351	329 0	23 1	8	
09	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	123 1	2206 2	330 9	2206 2	Y	300	298 0		10	
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	138 1	2003 2	349 9	2003 2	Y	317	318 0		9	
11	2790 X	2379	-0-	-411	-0-	84 1	1903 2	391 9	1903 2	Y	355	349 0	1 8	14	
12	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	97 1	2010 2	400 9	2010 2	Y	364	367 0		11	
01	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	108 1	1874 2	407 9	1874 2	Y	370	362 0		19	

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08		4681 X	1256	-0-	-3425	-0-	176 1	963 2	Y	106	108	0		6
							117 9							
09		3570 X	590	-0-	-2980	-0-	125 1	387 2	Y	62	63	0		5
							10 4	68 9						
10		3007 X	752	-0-	-2255	-0-	217 1	456 2	Y	64	66	0		3
							9 4	70 9						
11		1230 X	645	-0-	-585	-0-	197 1	380 2	Y	58	57	0		4
							4 4	64 9						
12		1271 X	515	-0-	-756	-0-	177 1	295 2	Y	39	40	0		3
							43 9							
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	229 1	259 2	Y	34	35	0		2
							1 4	37 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
08		5859 X	5456	-0-	-403	-0-	141 1	4610 2	Y	635	600	0	33 1	10
							6 4	699 9						
09		5670 X	4822	-0-	-848	-0-	95 1	3964 2	Y	567	565	0		12
							139 4	624 9						
10		5859 X	4853	-0-	-1006	-0-	101 1	4066 2	Y	621	622	0	2 1	9
							3 4	683 9						
11		5520 X	4877	-0-	-643	-0-	96 1	4083 2	Y	627	622	0	1 8	13
							8 4	690 9						
12		5456 X	5114	-0-	-342	-0-	103 1	4302 2	Y	639	638	0	1 8	13
							6 4	703 9						
01		5456 X	4764	-0-	-692	-0-	95 1	3988 2	Y	606	602	0	1 8	16
							14 4	667 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
08		5456 X	5390	-0-	-66	-0-	10 1	4760 2	Y	558	527	0	29 1	9
							6 4	614 9						
09		5280 X	4905	-0-	-375	-0-	8 1	4190 2	Y	509	508	0		10
							147 4	560 9						
10		5456 X	4902	-0-	-554	-0-	9 1	4278 2	Y	556	556	0	2 1	8
							3 4	612 9						
11		5280 X	5009	-0-	-271	-0-	13 1	4361 2	Y	570	565	0	1 8	12
							8 4	627 9						
12		5456 X	5416	-0-	-40	-0-	16 1	4735 2	Y	598	596	0	1 8	13
							7 4	658 9						
01		5394 X	5309	-0-	-85	-0-	19 1	4619 2	Y	595	592	0	1 8	15
							16 4	655 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
08		3875 X	3523	-0-	-352	-0-	218 1	2807 2	Y	449	426	0	23 1	7
							4 4	494 9						
09		4320 X	3353	-0-	-967	-0-	198 1	2590 2	Y	431	429	0		9
							91 4	474 9						
10		4464 X	3784	-0-	-680	-0-	220 1	2980 2	Y	529	528	0	2 1	8
							2 4	582 9						
11		4320 X	3218	-0-	-1102	-0-	188 1	2528 2	Y	452	449	0	1 8	10
							5 4	497 9						
12		4433 X	3049	-0-	-1384	-0-	194 1	2397 2	Y	413	414	0		9
							4 4	454 9						
01		3534 X	3083	-0-	-451	-0-	185 1	2420 2	Y	427	424	0	1 8	11
							8 4	470 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		1736 N	1676	-0-	-60	-0-		71 1	1529 2	Y		69	67 0		20
								76 9							
09		1680 N	1582	-0-	-98	-0-		63 1	1294 2	Y		66	74 0		12
								152 4	73 9						
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		62 1	1552 2	Y		66	58 0		20
								1 4	73 9						
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		101 1	1585 2	Y		65	52 0		33
								2 4	72 9						
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		120 1	1600 2	Y		51	67 0		17
								1 4	56 9						
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-		114 1	832 2	Y		33	41 0		9
								4 4	36 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741															
08		3131 X	2573	-0-	-558	-0-		302 1	2171 2	Y		88	83 0	5 1	1
								3 4	97 9						
09		3030 X	2456	-0-	-574	-0-		273 1	2017 2	Y		86	85 0		2
								71 4	95 9						
10		3131 X	2046	-0-	-1085	-0-		302 1	1662 2	Y		74	75 0		1
								1 4	81 9						
11		2490 X	1224	-0-	-1266	-0-		258 1	918 2	Y		42	42 0		1
								2 4	46 9						
12		2573 X	1286	-0-	-1287	-0-		264 1	974 2	Y		43	43 0		1
								1 4	47 9						
*01		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		254 1	2230 2	Y		100	98 0		3
								8 4	110 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308															
08		4650 X	3574	-0-	-1076	-0-		314 1	3108 2	Y		137	136 0		8
								1 4	151 9						
09		4320 X	2602	-0-	-1718	-0-		236 1	2160 2	Y		137	134 0		11
								55 4	151 9						
10		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-		293 1	4387 2	Y		244	243 0		12
								88 4	268 9						
11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		257 1	3117 2	Y		188	188 0		12
								35 4	207 9						
12		3565 X	2402	-0-	-1163	-0-		244 1	2065 2	Y		84	90 0		6
								1 4	92 9						
01		3565 X	3054	-0-	-511	-0-		257 1	2675 2	Y		104	104 0		6
								8 4	114 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564															
08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		318 1	3294 2	Y		97	99 0		6
								1 4	107 9						
09		2790 X	2114	-0-	-676	-0-		254 1	1736 2	Y		73	73 0		6
								44 4	80 9						
10		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		294 1	4705 2	Y		174	171 0		9
								95 4	191 9						
11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		259 1	3762 2	Y		149	149 0		9
								43 4	164 9						
12		3720 X	3354	-0-	-366	-0-		254 1	2980 2	Y		107	108 0		8
								2 4	118 9						
01		3720 X	1223	-0-	-2497	-0-		247 1	938 2	Y		32	38 0		2
								3 4	35 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	102 1	3331 2	5 4	547 9	Y	497	464 0	33 1	12	
09	4110 X	3583	-0-	-527	-0-	116 1	3049 2	30 4	388 9	Y	353	354 0		11	
10	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	103 1	3303 2	6 4	493 9	Y	448	446 0		13	
11	4050 X	3612	-0-	-438	-0-	92 1	2995 2	1 4	524 9	Y	476	469 0	1 8	19	
12	4123 X	3756	-0-	-367	-0-	104 1	3115 2	7 4	530 9	Y	482	486 0	1 8	14	
01	3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	103 1	1457 2	7 4	271 9	Y	246	248 0		12	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068															
08	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	49 1	2253 2	81 9		Y	74	75 0		1	
09	2220 X	2051	-0-	-169	-0-	39 1	1909 2	34 4	69 9	Y	63	63 0		1	
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	52 1	2610 2	100 9		Y	91	90 0		2	
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	43 1	2734 2	16 4	107 9	Y	97	97 0		2	
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	49 1	2694 2	2 4	107 9	Y	97	96 0		3	
01	2387 X	851	-0-	-1536	-0-	39 1	780 2	32 9		Y	29	30 0		2	

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468															
08	527 N	288	-0-	-239	-0-	250 1	31 2	7 9		Y	6	9 0		1	
09	450 N	291	-0-	-159	-0-	271 1	17 2	3 9		Y	3	3 0		1	
10	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 1				Y	-0-	1 0		-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	232 1	336 2	2 4	87 9	Y	79	59 0		20	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	258 1	304 2	74 9		Y	67	69 0		18	
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	221 1	333 2	114 9		Y	104	102 0		20	

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846															
08	2077 X	1753	-0-	-324	-0-	377 1	1342 2	34 9		Y	31	30 0		5	
09	1830 X	1364	-0-	-466	-0-	275 1	1014 2	45 4	30 9	Y	27	29 0		3	
10	1891 X	1849	-0-	-42	-0-	367 1	1145 2	1 4	336 9	Y	305	269 0		39	
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	385 1	1180 2	367 9		Y	334	304 0		69	
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	749 1	2278 2	568 9		Y	516	539 0		46	
*01	3100 N	3784	-0-	684	684	687 1	2373 2	724 9		Y	658	636 0	1 8	67	

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

08	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	234	1	889	2	Y	190	187	0	28
						209	9							
09	1560 X	1248	-0-	-312	-0-	251	1	800	2	Y	178	143	0	63
						1	4	196	9					
10	1612 X	1027	-0-	-585	-0-	257	1	602	2	Y	152	163	0	52
						1	4	167	9					
11	1560 X	945	-0-	-615	-0-	215	1	521	2	Y	188	193	0	47
						2	4	207	9					
12	1333 X	976	-0-	-357	-0-	232	1	592	2	Y	137	147	0	37
						1	4	151	9					
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	213	1	618	2	Y	126	138	0	25
						1	4	139	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
08	4867 X	2507	-0-	-2360	-0-	175	1	2203	2	Y	116	126	0	7
						1	4	128	9					
09	4440 X	3903	-0-	-537	-0-	247	1	3300	2	Y	247	234	0	20
						84	4	272	9					
10	4061 X	1937	-0-	-2124	-0-	256	1	1539	2	Y	101	116	0	5
						31	4	111	9					
11	3930 X	279	-0-	-3651	-0-	219	1	55	2	Y	4	9	0	-0-
						1	4	4	9					
12	4061 X	244	-0-	-3817	-0-	244	1			Y	-0-			-0-
01	4030 X	227	-0-	-3803	-0-	227	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
08	1612 X	1338	-0-	-274	-0-	335	1	897	2	Y	96	98	0	6
						106	9							
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	294	1	2103	2	Y	322	302	0	26
						54	4	354	9					
10	1426 X	1253	-0-	-173	-0-	305	1	812	2	Y	109	130	0	5
						16	4	120	9					
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	276	1	1150	2	Y	167	162	0	10
						13	4	184	9					
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	254	1	2685	2	Y	349	333	0	25
						1	4	384	9				1 8	
*01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	220	1	2912	2	Y	368	372	0	20
						8	4	405	9				1 8	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
08	5177 X	4092	-0-	-1085	-0-	13	1	3936	2	Y	130	132	0	2
						143	9							
09	5010 X	4364	-0-	-646	-0-	14	1	4126	2	Y	137	136	0	3
						73	4	151	9					
10	5115 X	4224	-0-	-891	-0-	14	1	4055	2	Y	141	141	0	3
						155	9							
11	4950 X	4115	-0-	-835	-0-	16	1	3866	2	Y	192	191	0	4
						22	4	211	9					
12	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	15	1	3831	2	Y	294	290	0	8
						3	4	323	9					
01	4495 X	3837	-0-	-658	-0-	17	1	3509	2	Y	282	273	0	17
						1	4	310	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4526 X	3934	-0-	-592	-0-	55 1	3601 2	Y	Y	253	256 0		4
							278 9							
09		4170 X	3157	-0-	-1013	-0-	38 1	2849 2	Y	Y	199	199 0		4
							51 4	219 9						
10		4309 X	3648	-0-	-661	-0-	47 1	3305 2	Y	Y	269	267 0		6
							296 9							
11		4170 X	3496	-0-	-674	-0-	76 1	3107 2	Y	Y	268	269 0		5
							18 4	295 9						
12		4030 X	3897	-0-	-133	-0-	77 1	3481 2	Y	Y	305	302 0		8
							3 4	336 9						
01		3937 X	3407	-0-	-530	-0-	41 1	3056 2	Y	Y	281	272 0		17
							1 4	309 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		107H	RRCID ->	277684	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8061 - 14138		

08		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	54 1	2994 2	Y	Y	361	363 0		6
							397 9							
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	45 1	2464 2	Y	Y	295	294 0		7
							44 4	325 9						
10		3131 X	3110	-0-	-21	-0-	49 1	2688 2	Y	Y	339	338 0		8
							373 9							
11		3330 X	2795	-0-	-535	-0-	39 1	2404 2	Y	Y	307	309 0		6
							14 4	338 9						
12		3441 X	2877	-0-	-564	-0-	44 1	2477 2	Y	Y	322	319 0		9
							2 4	354 9						
01		3441 X	3390	-0-	-51	-0-	39 1	2914 2	Y	Y	396	381 0		24
							1 4	436 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		105H	RRCID ->	277685	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7847 - 14044		

08		4681 X	4312	-0-	-369	-0-	106 1	3913 2	Y	Y	266	269 0		4
							293 9							
09		4290 X	3275	-0-	-1015	-0-	66 1	2938 2	Y	Y	199	199 0		4
							52 4	219 9						
10		4433 X	4202	-0-	-231	-0-	89 1	3813 2	Y	Y	273	271 0		6
							300 9							
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	84 1	3910 2	Y	Y	257	258 0		5
							22 4	283 9						
12		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	84 1	4528 2	Y	Y	287	284 0		8
							4 4	316 9						
01		4309 X	4133	-0-	-176	-0-	23 1	3831 2	Y	Y	253	246 0		15
							1 4	278 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID ->	277693	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 9443 - 13679		

08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	54 1	3697 2	Y	Y	528	532 0		25
							581 9							
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	46 1	3501 2	Y	Y	470	481 0		14
							252 4	517 9						
10		3503 X	3346	-0-	-157	-0-	73 1	2797 2	Y	Y	416	415 0		15
							18 4	458 9						
11		3780 X	3522	-0-	-258	-0-	57 1	3015 2	Y	Y	391	393 0	1 8	12
							20 4	430 9						
12		3906 X	3416	-0-	-490	-0-	58 1	2866 2	Y	Y	425	423 0		14
							24 4	468 9						
01		4464 X	3646	-0-	-818	-0-	71 1	3166 2	Y	Y	370	366 0	1 8	17
							2 4	407 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	2 1 26 9	136 2	Y	24	24	0			1
09	2850 X	226	-0-	-2624	-0-	2 1 11 4	156 2	Y	52	51	0			2
10	2945 X	316	-0-	-2629	-0-	6 1 1 4	221 2	Y	80	79	0			3
11	2850 X	322	-0-	-2528	-0-	4 1 2 4	235 2	Y	74	75	0			2
12	558 X	381	-0-	-177	-0-	5 1 2 4	267 2	Y	97	96	0			3
*01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	9 1 119 9	378 2	Y	108	106	0			5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 277695	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 9389	- 15040					
08	5487 X	4936	-0-	-551	-0-	59 1 815 9	4062 2	Y	741	733	0			35
09	5310 X	3747	-0-	-1563	-0-	38 1 205 4	2848 2	Y	596	613	0			18
10	4588 X	3975	-0-	-613	-0-	80 1 19 4	3088 2	Y	716	707	0			27
11	4770 X	1579	-0-	-3191	-0-	24 1 8 4	1266 2	Y	255	274	0			8
12	4929 X	2424	-0-	-2505	-0-	38 1 16 4	1890 2	Y	436	430	0			14
01	4929 X	151	-0-	-4778	-0-	3 1 25 9	123 2	Y	23	36	0			1

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 277696	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 7886	PERF. 8640	- 13470					
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	244 1 143 9	2210 2	Y	130	155	0			9
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	152 1 60 4	1184 2	Y	46	51	0			4
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-		51 9	Y	-0-	4	0			-0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-					-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-					-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		9H	RRCID -> 277697	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 8325	- 13183					
08	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	26 1 132 9	2352 2	Y	120	121	0			8
09	3120 X	2225	-0-	-895	-0-	24 1 102 4	2022 2	Y	70	72	0			6
10	2604 X	2025	-0-	-579	-0-	19 1 7 4	1892 2	Y	97	95	0			8
11	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	20 1 1 4	1750 2	Y	95	96	0			7
12	2511 X	2095	-0-	-416	-0-	26 1 1 4	1952 2	Y	105	103	0			9
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	1684 2	Y	113	112	0			10

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4433 X	3133	-0-	-1300	-0-	38 1	2627 2	468 9	2	Y	425	429 0		20
09	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	33 1	2470 2	178 4	2	Y	458	464 0		14
10	4185 X	466	-0-	-3719	-0-	10 1	370 2	2 4	2	Y	76	87 0		3
11	3990 X	649	-0-	-3341	-0-	10 1	531 2	3 4	2	Y	95	95 0		3
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	83 1	4153 2	34 4	2	Y	851	825 0	1 8	28
01	3286 X	1370	-0-	-1916	-0-	26 1	1142 2	1 4	2	Y	183	203 0		8

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	271 1	74 2	1 4	2	Y	21	23 0		7
09	840 N	246	-0-	-594	-0-	207 1	22 2	9 4	2	Y	7	11 0		3
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	257 1	22 2	1 4	2	Y	5	6 0		2
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	222 1	30 2	7 9	2	Y	6	6 0		2
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	317 1	99 2	1 4	2	Y	72	23 0		51
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253 1	22 2	11 9	2	Y	10	56 0		5

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	349 1	3905 2	49 4	2	Y	110	96 0		36
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	316 1	3555 2	1501 4	2	Y	109	103 0		42
10	3100 X	2359	-0-	-741	-0-	316 1	1924 2	68 4	2	Y	46	73 0		15
11	4290 X	2263	-0-	-2027	-0-	336 1	1859 2	23 4	2	Y	41	44 0		12
12	5332 X	3109	-0-	-2223	-0-	467 1	2426 2	16 4	2	Y	182	64 0	1 8	129
01	5673 X	2392	-0-	-3281	-0-	347 1	1906 2	32 4	2	Y	97	180 0	1 8	45

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
08	403 N	210	-0-	-193	-0-	144 1	56 2	1 4	2	Y	8	13 0		3
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	159 1	728 2	307 4	2	Y	106	68 0		41
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	155 1	1325 2	47 4	2	Y	151	143 0		49
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	144 1	900 2	11 4	2	Y	94	116 0		27
12	1364 N	233	-0-	-1131	-0-	79 1	110 2	1 4	2	Y	39	38 0		28
01	1364 X	1141	-0-	-223	-0-	199 1	733 2	12 4	2	Y	179	122 0	2 8	83

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		4526 X	4288	-0-	-238	-0-	44	1	4054	2	Y	172	172	0			12
							1	4	189	9							
09		4380 X	3298	-0-	-1082	-0-	36	1	3014	2	Y	86	90	0			8
							153	4	95	9							
10		4309 X	4067	-0-	-242	-0-	38	1	3835	2	Y	163	158	0			13
							15	4	179	9							
11		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	38	1	3336	2	Y	151	152	0			12
							1	4	166	9							
12		4278 X	3774	-0-	-504	-0-	47	1	3551	2	Y	158	156	0			14
							2	4	174	9							
01		4278 X	3815	-0-	-463	-0-	48	1	3286	2	Y	413	391	0	1	8	35
							27	4	454	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026																	
08		4557 X	5	-0-	-4552	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12		837 X	57	-0-	-780	-0-	1	1	52	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888																	
08		4433 X	4319	-0-	-114	-0-	43	1	3955	2	Y	291	288	0			20
							1	4	320	9							
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	40	1	3304	2	Y	163	169	0			14
							167	4	179	9							
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	Y	269	262	0			21
							14	4	296	9							
11		4140 X	3715	-0-	-425	-0-	39	1	3382	2	Y	266	266	0	1	8	20
							1	4	293	9							
12		4309 X	4039	-0-	-270	-0-	49	1	3673	2	Y	286	280	0	1	8	25
							2	4	315	9							
01		4309 X	3966	-0-	-343	-0-	52	1	3513	2	Y	338	333	0	1	8	29
							29	4	372	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726																	
08		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	55	1	5021	2	Y	685	686	0			46
							1	4	754	9							
09		5220 X	4347	-0-	-873	-0-	45	1	3733	2	Y	345	361	0			30
							189	4	380	9							
10		5394 X	4790	-0-	-604	-0-	41	1	4113	2	Y	564	550	0			44
							16	4	620	9							
11		5640 X	4632	-0-	-1008	-0-	45	1	3948	2	Y	580	577	0	2	8	45
							1	4	638	9							
12		5828 X	4982	-0-	-846	-0-	56	1	4251	2	Y	612	603	0	1	8	53
							2	4	673	9							
01		5828 X	4576	-0-	-1252	-0-	57	1	3863	2	Y	567	570	0	1	8	49
							32	4	624	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		8H	RRCID -> 277766	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8320 - 13083	
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	89 1	3025 2	Y	388	401 0	26
							1 4	427 9				
09		3150 X	2638	-0-	-512	-0-	99 1	2260 2	Y	149	162 0	13
							115 4	164 9				
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	130 1	2898 2	Y	328	315 0	26
							11 4	361 9				
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	95 1	3453 2	Y	359	356 0	1 8 28
							1 4	395 9				
12		3534 X	2839	-0-	-695	-0-	47 1	2509 2	Y	256	262 0	22
							1 4	282 9				
01		3534 X	1655	-0-	-1879	-0-	21 1	1424 2	Y	180	187 0	15
							12 4	198 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		10H	RRCID -> 277771	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8323 - 13237	
08		2232 X	997	-0-	-1235	-0-	22 1	896 2	Y	72	80 0	5
							79 9					
09		2340 X	918	-0-	-1422	-0-	14 1	816 2	Y	43	44 0	4
							41 4	47 9				
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	96 1	2357 2	Y	184	174 0	14
							9 4	202 9				
11		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	66 1	2341 2	Y	197	195 0	1 8 15
							1 4	217 9				
12		2108 X	1506	-0-	-602	-0-	71 1	1315 2	Y	108	114 0	9
							1 4	119 9				
*01		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	88 1	1803 2	Y	191	184 0	16
							15 4	210 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		129H	RRCID -> 277778	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7834 - 13441	
08		5487 X	824	-0-	-4663	-0-	272 1	552 2	Y	-0-		-0-
09		5310 X	761	-0-	-4549	-0-	205 1	512 2	Y	-0-		-0-
							44 4					
10		3813 X	389	-0-	-3424	-0-	297 1	92 2	Y	-0-		-0-
11		810 X	174	-0-	-636	-0-	136 1	38 2	Y	-0-		-0-
12		837 X	314	-0-	-523	-0-	305 1	9 2	Y	-0-		-0-
01		713 X	534	-0-	-179	-0-	319 1	215 2	Y	-0-		-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277780	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7722 - 12069	
08		4061 X	4048	-0-	-13	-0-	90 1	3664 2	Y	267	277 0	36
							294 9					
09		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	98 1	3655 2	Y	282	275 0	43
							214 4	310 9				
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	104 1	3885 2	Y	328	320 0	51
							361 9					
11		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	83 1	3707 2	Y	331	329 0	53
							364 9					
12		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	103 1	3332 2	Y	334	308 0	79
							367 9					
01		4402 X	1	-0-	-4401	-0-	1 1		Y	-0-	79 0	-0-

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

08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073															
08	2821 X	2777	-0-	-44	-0-		52	1	2623	2	Y	93	94	0	1
							102	9							
09	2700 X	2096	-0-	-604	-0-		38	1	1946	2	Y	70	69	0	2
							35	4		77	9				
10	2790 X	2311	-0-	-479	-0-		48	1	2174	2	Y	81	81	0	2
							89	9							
11	2700 X	2045	-0-	-655	-0-		37	1	1897	2	Y	91	91	0	2
							11	4		100	9				
12	2790 X	2100	-0-	-690	-0-		48	1	1939	2	Y	101	100	0	3
							2	4		111	9				
01	2790 X	2149	-0-	-641	-0-		20	1	2008	2	Y	109	105	0	7
							1	4		120	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249															
08	6200 X	5379	-0-	-821	-0-		17	1	4944	2	Y	380	384	0	6
							418	9							
09	5880 X	5522	-0-	-358	-0-		17	1	4997	2	Y	381	379	0	8
							89	4		419	9				
10	6076 X	5382	-0-	-694	-0-		17	1	4926	2	Y	399	398	0	9
							439	9							
11	5880 X	5345	-0-	-535	-0-		20	1	4858	2	Y	399	400	0	8
							28	4		439	9				
12	5704 X	5550	-0-	-154	-0-		20	1	5061	2	Y	423	419	0	12
							4	4		465	9				
*01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		26	1	5612	2	Y	489	472	0	29
							2	4		538	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236															
08	4030 X	3923	-0-	-107	-0-		54	1	3637	2	Y	211	214	0	3
							232	9							
09	3930 X	3509	-0-	-421	-0-		41	1	3206	2	Y	186	185	0	4
							57	4		205	9				
10	4061 X	3857	-0-	-204	-0-		34	1	3582	2	Y	219	218	0	5
							241	9							
11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-		17	1	4074	2	Y	253	253	0	5
							23	4		278	9				
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		16	1	4131	2	Y	260	258	0	7
							3	4		286	9				
*01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-		23	1	4804	2	Y	317	305	0	19
							2	4		349	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-			-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4991 X	3345	-0-	-1646	-0-	68 1	3048 2	Y	208	211 0				3
09	4830 X	3088	-0-	-1742	-0-	229 9	51 1	2779 2	Y	190	189 0			4
10	4991 X	3481	-0-	-1510	-0-	49 4	54 1	3176 2	Y	228	227 0			5
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	251 9	68 1	3142 2	Y	228	229 0			4
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	18 4	80 1	3368 2	Y	250	247 0			7
01	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3 4	51 1	2886 2	Y	223	217 0			13
						1 4	1 4	245 9						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	149 1	1930 2	Y	261	282 0				86
09	3030 X	2561	-0-	-469	-0-	24 4	111 1	1547 2	Y	227	225 0			88
10	3224 X	2419	-0-	-805	-0-	653 4	179 1	1931 2	Y	219	236 0			71
11	3120 X	1699	-0-	-1421	-0-	68 4	164 1	1361 2	Y	143	173 0			41
12	3224 X	171	-0-	-3053	-0-	17 4	32 1	99 2	Y	35	51 0			25
01	2635 X	2053	-0-	-582	-0-	1 4	299 1	1365 2	Y	333	201 0	3 8		154
						23 4	23 4	366 9						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
08	3286 X	3247	-0-	-39	-0-	346 1	2283 2	Y	536	573 0				176
09	4080 X	3719	-0-	-361	-0-	28 4	296 1	2010 2	Y	513	490 0			199
10	4216 X	3830	-0-	-386	-0-	849 4	400 1	2741 2	Y	538	562 0			175
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	97 4	463 1	3004 2	Y	544	564 0			155
12	4185 X	3047	-0-	-1138	-0-	37 4	490 1	2093 2	Y	410	274 0	1 8		290
01	3844 X	3103	-0-	-741	-0-	13 4	429 1	2465 2	Y	153	371 0	1 8		71
						41 4	41 4	168 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	159 1	845 2	Y	175	172 0				6
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	8 4	176 1	1111 2	Y	245	241 0			10
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	51 4	171 1	1375 2	Y	212	213 0			9
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	3 4	166 1	1064 2	Y	153	153 0			9
*12	1674 X	1485	-0-	-189	-0-	1 4	160 1	1047 2	Y	234	233 0			10
01	1674 X	438	-0-	-1236	-0-	21 4	143 1	295 9	Y	268	263 0			15
						143 1	143 1	295 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277859	COMPL. DATE 12/21/2022	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6680	- 11598						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277860	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 6701	- 11581		
08	1116 N	881	-0-	-235	-0-	135 1 8 4	664 2 74 9	Y	67	69	0	22
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	100 1 270 4	639 2 77 9	Y	70	65	0	27
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	134 1 32 4	918 2 86 9	Y	78	80	0	25
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	137 1 9 4	764 2 66 9	Y	60	68	0	17
12	1116 N	869	-0-	-247	-0-	155 1 4 4	605 2 105 9	Y	95	45	0	67
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	133 1 11 4	661 2 83 9	Y	75	107	0	1 8 34

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6855	- 11437		
08	3224 X	1728	-0-	-1496	-0-	312 1 15 4	1219 2 182 9	Y	165	169	0	54
09	2430 X	1780	-0-	-650	-0-	253 1 407 4	964 2 156 9	Y	142	141	0	55
10	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	334 1 51 4	1435 2 179 9	Y	163	165	0	53
11	2430 X	1665	-0-	-765	-0-	320 1 15 4	1192 2 138 9	Y	125	142	0	36
12	1984 X	580	-0-	-1404	-0-	324 1 1 4	192 2 63 9	Y	57	52	0	41
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	264 1 3 4	176 2 37 9	Y	34	59	0	16

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 6981	- 11853		
08	558 X	437	-0-	-121	-0-	347 1 1 4	81 2 8 9	Y	7	5	0	2
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	259 1 49 4	115 2 12 9	Y	11	9	0	4
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	333 1 5 4	135 2 11 9	Y	10	11	0	3
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	299 1 3 4	269 2 20 9	Y	18	16	0	5
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	455 1 3 4	504 2 59 9	Y	54	21	0	38
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	378 1 11 4	656 2 62 9	Y	56	68	0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	2903	-0-	-1127	-0-	315 1	2487 2	Y	92	93 0	1
						101 9					
09	3900 X	2866	-0-	-1034	-0-	111 1	2603 2	Y	96	95 0	2
						46 4	106 9				
10	4030 X	3109	-0-	-921	-0-	196 1	2794 2	Y	108	108 0	2
						119 9					
11	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	160 1	2422 2	Y	96	96 0	2
						14 4	106 9				
12	3007 X	2255	-0-	-752	-0-	174 1	1992 2	Y	79	79 0	2
						2 4	87 9				
01	2976 X	1722	-0-	-1254	-0-	79 1	1569 2	Y	66	64 0	4
						1 4	73 9				

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	868 2	135 9	Y	123	115 0	7 1	3
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	143 1	404 2	Y	79	80 0		2
						3 4	87 9					
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	305 1	714 2	Y	147	145 0		4
						3 4	162 9					
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	288 1	616 2	Y	130	131 0		3
						3 4	143 9					
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	316 1	420 2	Y	60	59 0		4
						1 4	66 9					
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	78 1	84 2	Y	17	20 0		1
						19 9						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	1786 2	396 9	Y	360	340 0	20 1	7
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	108 1	1226 2	Y	342	340 0		9
						10 4	376 9					
10	2480 N	2057	-0-	-423	-0-	240 1	1371 2	Y	399	397 0		11
						7 4	439 9					
11	2070 N	937	-0-	-1133	-0-	226 1	533 2	Y	160	167 0		4
						2 4	176 9					
12	1736 N	246	-0-	-1490	-0-	246 1		Y	-0-	4 0		-0-
01	2139 X	239	-0-	-1900	-0-	239 1		Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	984 2	311 9	Y	283	266 0	16 1	6
09	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	123 1	681 2	Y	270	269 0		7
						6 4	297 9					
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	281 1	1112 2	Y	462	456 0		13
						5 4	508 9					
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	267 1	1376 2	Y	590	588 0		15
						6 4	649 9					
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	292 1	866 2	Y	247	246 0	1 8	15
						2 4	272 9					
*01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	289 1	1268 2	Y	447	429 0	2 8	31
						3 4	492 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	868	2	257	9	Y	234	221	0	13	1	5
09	1410 N	892	-0-	-518	-0-	88	1	598	2	Y	183	183	0			5
						5	4	201	9							
10	1457 N	1043	-0-	-414	-0-	206	1	617	2	Y	197	196	0			6
						3	4	217	9							
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	217	1	540	2	Y	178	179	0			5
						2	4	196	9							
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	230	1	1745	2	Y	384	363	0	2	8	24
						4	4	422	9							
*01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	219	1	1017	2	Y	342	340	0	2	8	24
						2	4	376	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136																
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	2	Y	144	146	0			2
						158	9									
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1793	2	Y	147	146	0			3
						32	4	162	9							
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1731	2	Y	149	149	0			3
						164	9									
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	54	1	1945	2	Y	172	172	0			3
						11	4	189	9							
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	70	1	2001	2	Y	180	178	0			5
						2	4	198	9							
01	2108 X	2009	-0-	-99	-0-	36	1	1787	2	Y	168	163	0			10
						1	4	185	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557																
08	9238 X	8	-0-	-9230	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666 X	11	-0-	-2655	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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																
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	677 1	2604 2	158 9	2604 2	Y	144	145 0		2
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	675 1	2628 2	47 4	2628 2	Y	145	144 0		3
10	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	696 1	2717 2	175 9	2717 2	Y	159	158 0		4
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	634 1	2680 2	15 4	2680 2	Y	157	158 0		3
12	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	753 1	2551 2	2 4	2551 2	Y	153	152 0		4
01	3627 X	3409	-0-	-218	-0-	669 1	2562 2	1 4	2562 2	Y	161	155 0		10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	101 1	1752 2	282 9	1752 2	Y	256	256 0		4
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	73 1	2225 2	40 4	2225 2	Y	323	320 0		7
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	80 1	1568 2	264 9	1568 2	Y	240	242 0		5
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	69 1	2221 2	13 4	2221 2	Y	345	343 0		7
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	80 1	2421 2	2 4	2421 2	Y	382	379 0		10
01	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	40 1	2099 2	1 4	2099 2	Y	347	336 0		21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	155 1	2638 2	1416 9	2638 2	Y	1287	1286 0		20
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	102 1	1888 2	34 4	1888 2	Y	916	916 0		20
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	133 1	2086 2	1174 9	2086 2	Y	1067	1063 0		24
11	4080 X	3166	-0-	-914	-0-	108 1	1939 2	11 4	1939 2	Y	1007	1010 0	1 8	20
12	4216 X	3539	-0-	-677	-0-	128 1	2157 2	2 4	2157 2	Y	1138	1126 0	1 8	31
01	4216 X	2766	-0-	-1450	-0-	73 1	1676 2	1 4	1676 2	Y	924	899 0	1 8	55

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
08	3875 X	1448	-0-	-2427	-0-	19 1	1334 2	95 9	1334 2	Y	86	138 0		16
09	3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	71 1	2597 2	95 4	2597 2	Y	173	132 0		57
10	4371 X	3453	-0-	-918	-0-	238 1	2962 2	59 4	2962 2	Y	176	195 0		38
*11	4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	274 1	2629 2	1 4	2629 2	Y	165	162 0		41
*12	4371 X	2437	-0-	-1934	-0-	78 1	2195 2	9 4	2195 2	Y	141	142 0		40
01	3038 X	1669	-0-	-1369	-0-	55 1	1489 2	8 4	1489 2	Y	106	116 0		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	101 1	1767 2	Y	147	149 0		2
						162 9						
09	1950 X	1726	-0-	-224	-0-	58 1	1503 2	Y	125	124 0		3
						27 4	138 9					
10	2170 X	2113	-0-	-57	-0-	82 1	1853 2	Y	162	161 0		4
						178 9						
11	2100 X	1848	-0-	-252	-0-	66 1	1616 2	Y	143	144 0		3
						9 4	157 9					
12	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	71 1	1530 2	Y	138	137 0		4
						1 4	152 9					
01	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	41 1	1538 2	Y	145	140 0		9
						1 4	160 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352												
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	734 2	175 9	Y	159	150 0	9 1	3
09	840 N	611	-0-	-229	-0-	39 1	427 2	Y	128	128 0		3
						4 4	141 9					
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	88 1	658 2	Y	207	204 0		6
						3 4	228 9					
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	83 1	585 2	Y	192	193 0		5
						3 4	211 9					
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	94 1	531 2	Y	157	151 0	1 8	10
						1 4	173 9					
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	88 1	513 2	Y	230	223 0	1 8	16
						1 4	253 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755												
08	3441 X	1901	-0-	-1540	-0-	153 1	1511 2	Y	188	193 0		6
						30 4	207 9					
09	3210 X	1756	-0-	-1454	-0-	141 1	1399 2	Y	180	181 0		5
						18 4	198 9					
10	3317 X	1822	-0-	-1495	-0-	136 1	1471 2	Y	189	189 0		5
						7 4	208 9					
11	3210 X	1119	-0-	-2091	-0-	89 1	900 2	Y	115	117 0		3
						3 4	127 9					
12	2759 X	1150	-0-	-1609	-0-	97 1	915 2	Y	125	124 0		4
						138 9						
01	1891 X	1125	-0-	-766	-0-	180 1	814 2	Y	119	117 0		6
						131 9						

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738												
08	3534 X	2280	-0-	-1254	-0-	439 1	1562 2	Y	254	247 0		38
						279 9						
09	3240 X	1815	-0-	-1425	-0-	323 1	1190 2	Y	226	243 0		21
						53 4	249 9					
10	3348 X	2804	-0-	-544	-0-	588 1	1831 2	Y	348	325 0		44
						2 4	383 9					
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	897 1	2750 2	Y	555	484 0		115
						1 4	611 9					
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	782 1	2379 2	Y	383	464 0		34
						421 9						
01	2294 X	1882	-0-	-412	-0-	362 1	1249 2	Y	246	255 0		25
						271 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	53 1	2754 2	153 9		Y	139	140 0			2
09	2490 X	2380	-0-	-110	-0-	56 1	2166 2	38 4	120 9	Y	109	109 0			2
10	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	73 1	2191 2	129 9		Y	117	116 0			3
11	2850 X	2199	-0-	-651	-0-	28 1	2039 2	12 4	120 9	Y	109	110 0			2
12	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	32 1	2104 2	2 4	127 9	Y	115	114 0			3
*01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	19 1	3218 2	1 4	202 9	Y	184	176 0			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512															
08	2635 X	2183	-0-	-452	-0-	263 1	1619 2	301 9		Y	274	278 0			11
09	2550 X	1301	-0-	-1249	-0-	218 1	824 2	71 4	188 9	Y	171	170 0			12
10	2232 X	2188	-0-	-44	-0-	331 1	1515 2	3 4	339 9	Y	308	309 0			11
11	2160 X	1955	-0-	-205	-0-	258 1	1393 2	9 4	295 9	Y	268	269 0			10
12	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	266 1	1307 2	425 9		Y	386	382 0	1 8		13
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	214 1	1309 2	409 9		Y	372	368 0	1 8		16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552															
08	4216 X	2675	-0-	-1541	-0-	266 1	2090 2	319 9		Y	290	297 0			12
09	4080 X	2903	-0-	-1177	-0-	314 1	2035 2	176 4	378 9	Y	344	332 0			24
10	3286 X	2299	-0-	-987	-0-	289 1	1697 2	3 4	310 9	Y	282	296 0			10
11	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	237 1	2310 2	15 4	396 9	Y	360	355 0	1 8		14
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	256 1	3176 2	1 4	417 9	Y	379	380 0	1 8		12
*01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	192 1	2541 2	416 9		Y	378	373 0	1 8		16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687															
08	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	257 1	4944 2	1 4	527 9	Y	479	490 0			29
09	6180 X	4519	-0-	-1661	-0-	197 1	3669 2	94 4	559 9	Y	508	496 0			41
10	6386 X	5449	-0-	-937	-0-	217 1	4534 2	91 4	607 9	Y	552	566 0			27
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	194 1	4716 2	54 4	684 9	Y	622	610 0	1 8		38
12	5735 X	5399	-0-	-336	-0-	195 1	4645 2	2 4	557 9	Y	506	506 0	1 8		37
01	5735 X	5210	-0-	-525	-0-	197 1	4509 2	13 4	491 9	Y	446	458 0	1 8		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		128H	RRCID -> 278042			COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396 PERF. 7724 - 13862
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4650 X	979	-0-	-3671	-0-	283 1	618 2	Y	71	73 0		3
09	4500 X	957	-0-	-3543	-0-	78 9	201 1	Y	85	82 0		6
10	3100 X	1783	-0-	-1317	-0-	53 4	609 2	Y	176	176 0		6
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	307 1	1280 2	Y	189	188 0		7
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2 4	194 9		218	218 0		7
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	256 1	1445 2	Y	231	228 0		10
						9 4	208 9					
						265 1	1668 2	Y				
						1 4	240 9					
						269 1	1850 2	Y				
						254 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 278046			COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7480 - 13927
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	55 1	3797 2	Y	522	499 0		25
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	574 9	45 1	Y	810	810 0		25
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	247 4	891 9		880	872 0		33
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	96 1	3697 2	Y	730	740 0	1 8	22
12	4774 X	4135	-0-	-639	-0-	23 4	968 9		826	820 0	1 8	27
01	4774 X	2059	-0-	-2715	-0-	65 1	3419 2	Y	323	334 0	1 8	15
						22 4	803 9					
						63 1	3137 2	Y				
						26 4	909 9					
						38 1	1665 2	Y				
						1 4	355 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		3H	RRCID -> 278047			COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 7494 - 15266
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	49 1	3375 2	Y	951	964 0		45
09	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	1046 9	35 1	Y	668	693 0		20
10	4371 X	2785	-0-	-1586	-0-	191 4	735 9		540	540 0		20
11	4230 X	1921	-0-	-2309	-0-	55 1	2123 2	Y	343	353 0		10
12	4371 X	1287	-0-	-3084	-0-	13 4	594 9		169	173 0		6
01	4464 X	1343	-0-	-3121	-0-	28 1	1506 2	Y	122	122 0		6
						10 4	377 9					
						21 1	1071 2	Y				
						9 4	186 9					
						27 1	1181 2	Y				
						1 4	134 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		4H	RRCID -> 278048			COMPL. DATE	02/24/2018	TOTAL DEPTH	6942 PERF. 7463 - 13062
08	3906 X	3435	-0-	-471	-0-	42 1	2868 2	Y	477	473 0		22
09	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	525 9	37 1	Y	418	427 0		13
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	203 4	460 9		508	502 0		19
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	89 1	3409 2	Y	431	436 0	1 8	13
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	21 4	559 9		574	567 0	1 8	19
*01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	61 1	3217 2	Y	509	504 0	1 8	23
						21 4	474 9					
						70 1	3477 2	Y				
						29 4	631 9					
						95 1	4203 2	Y				
						3 4	560 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 #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4309 X	3907	-0-	-402	-0-	48 1	3265 2	Y	540	539 0		25
							594 9						
09		3990 X	3494	-0-	-496	-0-	37 1	2802 2	Y	412	424 0		13
							202 4	453 9					
10		4123 X	3576	-0-	-547	-0-	78 1	2993 2	Y	442	439 0		16
							19 4	486 9					
11		3780 X	3760	-0-	-20	-0-	61 1	3208 2	Y	427	429 0	1 8	13
							21 4	470 9					
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	81 1	4038 2	Y	662	652 0	1 8	22
							33 4	728 9					
01		3906 X	2441	-0-	-1465	-0-	48 1	2113 2	Y	254	264 0		12
							1 4	279 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353													
08		8835 X	7610	-0-	-1225	-0-	182 1	6657 2	Y	701	710 0		29
							771 9						
09		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	200 1	5465 2	Y	701	682 0		48
							473 4	771 9					
10		7874 X	7810	-0-	-64	-0-	195 1	6676 2	Y	844	862 0		30
							11 4	928 9					
11		7620 X	4741	-0-	-2879	-0-	198 1	3990 2	Y	480	490 0	1 8	19
							25 4	528 9					
12		7874 X	5783	-0-	-2091	-0-	224 1	4939 2	Y	562	562 0	1 8	18
							2 4	618 9					
*01		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	259 1	8194 2	Y	861	841 0	1 8	37
							1 4	947 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	92 1	1133 2	Y	254	257 0		10
							279 9						
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	104 1	1441 2	Y	395	378 0		27
							125 4	435 9					
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	100 1	1271 2	Y	343	358 0		12
							2 4	377 9					
11		1470 N	1447	-0-	-23	-0-	88 1	1057 2	Y	268	270 0		10
							7 4	295 9					
12		2170 N	1647	-0-	-523	-0-	90 1	1273 2	Y	258	260 0		8
							284 9						
01		2170 X	1484	-0-	-686	-0-	88 1	1151 2	Y	223	221 0		10
							245 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	58 1	3980 2	Y	661	665 0		31
							727 9						
09		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	45 1	3430 2	Y	489	505 0		15
							247 4	538 9					
10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	108 1	4135 2	Y	594	587 0		22
							26 4	653 9					
11		4680 X	2607	-0-	-2073	-0-	42 1	2234 2	Y	288	301 0		9
							14 4	317 9					
12		4836 X	32	-0-	-4804	-0-	1 1	27 2	Y	4	13 0		-0-
							4 9						
01		4774 X	13	-0-	-4761	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1085 X	1033	-0-	-52	-0-	11	1	767	2	Y	232	232	0	11
						255	9							
09	1080 X	809	-0-	-271	-0-	8	1	583	2	Y	160	166	0	5
						42	4	176	9					
10	1116 X	728	-0-	-388	-0-	14	1	545	2	Y	151	150	0	6
						3	4	166	9					
11	1080 X	459	-0-	-621	-0-	7	1	353	2	Y	88	91	0	3
						2	4	97	9					
12	1116 X	874	-0-	-242	-0-	13	1	641	2	Y	195	192	0	6
						5	4	215	9					
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	383	2	Y	87	89	0	4
						96	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
08	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	47	1	2716	2	Y	165	166	0	3
						182	9							
09	3030 X	2622	-0-	-408	-0-	35	1	2388	2	Y	143	143	0	3
						42	4	157	9					
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	47	1	2476	2	Y	157	157	0	3
						173	9							
11	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	77	1	2432	2	Y	138	138	0	3
						14	4	152	9					
12	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	80	1	2722	2	Y	121	121	0	3
						2	4	133	9					
*01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	35	1	2982	2	Y	139	134	0	8
						1	4	153	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
08	403 X	337	-0-	-66	-0-	326	1	10	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	390 X	277	-0-	-113	-0-	276	1	1	2	Y	-0-			-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	300	1	353	2	Y	56	53	0	3
						7	4	62	9					
11	390 X	270	-0-	-120	-0-	270	1			Y	-0-	3	0	-0-
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	264	1	24	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	280	1	833	2	Y	123	116	0	7
						2	4	135	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	41	1	2841	2	Y	603	606	0	28
						663	9							
09	4230 X	3023	-0-	-1207	-0-	31	1	2321	2	Y	458	472	0	14
						167	4	504	9					
10	4371 X	3132	-0-	-1239	-0-	65	1	2504	2	Y	497	493	0	18
						16	4	547	9					
11	4230 X	2779	-0-	-1451	-0-	43	1	2274	2	Y	406	412	0	12
						15	4	447	9					
12	4154 X	1869	-0-	-2285	-0-	30	1	1471	2	Y	324	325	0	11
						12	4	356	9					
*01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	72	1	3174	2	Y	514	500	0	1 8 24
						2	4	565	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2294 X	88	-0-	-2206	-0-	17	1	61	2	Y	9	23	0	1
						10	9							
09	2220 X	71	-0-	-2149	-0-	13	1	46	2	Y	9	9	0	1
						2	4	10	9					
10	2294 X	61	-0-	-2233	-0-	13	1	41	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	Y	14	13	0	1
						15	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														

08	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	224	1	2035	2	Y	253	249	0	38
						278	9							
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	242	1	2085	2	Y	269	212	0	95
						2	4	296	9					
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	2	Y	300	292	0	103
						3	4	330	9					
11	2460 X	2136	-0-	-324	-0-	207	1	1646	2	Y	250	290	0	63
						8	4	275	9					
12	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	230	1	1592	2	Y	230	231	0	62
						2	4	253	9					
01	2728 X	2674	-0-	-54	-0-	234	1	2168	2	Y	245	259	0	48
						2	4	270	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														

08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	38	1	3500	2	Y	209	203	0	14
						1	4	230	9					
09	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	35	1	2932	2	Y	137	139	0	12
						149	4	151	9					
10	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	27	1	2772	2	Y	192	189	0	15
						11	4	211	9					
11	3630 X	2744	-0-	-886	-0-	29	1	2509	2	Y	186	186	0	14
						1	4	205	9			1	8	
12	3782 X	3124	-0-	-658	-0-	38	1	2856	2	Y	208	204	0	18
						1	4	229	9					
01	3782 X	2911	-0-	-871	-0-	38	1	2595	2	Y	234	232	0	20
						21	4	257	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														

08	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	184	1	1903	2	Y	159	161	0	2
						175	9							
09	2610 X	1855	-0-	-755	-0-	114	1	1569	2	Y	131	130	0	3
						28	4	144	9					
10	2697 X	2288	-0-	-409	-0-	169	1	1932	2	Y	170	169	0	4
						187	9							
11	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	127	1	1786	2	Y	159	160	0	3
						10	4	175	9					
12	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	140	1	1903	2	Y	172	170	0	5
						2	4	189	9					
01	2263 X	1675	-0-	-588	-0-	77	1	1447	2	Y	136	133	0	8
						1	4	150	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	98	1	2284	2	Y	424	427	0			7
						466	9									
09	2130 X	1925	-0-	-205	-0-	60	1	1528	2	Y	282	283	0			6
						27	4	310	9							
10	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	79	1	1294	2	Y	252	252	0			6
						277	9									
11	2760 X	1419	-0-	-1341	-0-	64	1	1109	2	Y	218	220	0			4
						6	4	240	9							
12	2852 X	1561	-0-	-1291	-0-	123	1	1177	2	Y	236	234	0			6
						1	4	260	9							
01	2852 X	1478	-0-	-1374	-0-	35	1	1172	2	Y	246	237	0			15
						271	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

08	961 X	904	-0-	-57	-0-	710	2	194	9	Y	176	166	0	10	1	4
09	930 X	645	-0-	-285	-0-	46	1	432	2	Y	148	148	0			4
						4	4	163	9							
10	1054 X	946	-0-	-108	-0-	89	1	613	2	Y	219	217	0			6
						3	4	241	9							
11	1020 X	972	-0-	-48	-0-	82	1	636	2	Y	228	228	0			6
						3	4	251	9							
12	1054 X	911	-0-	-143	-0-	98	1	665	2	Y	134	131	0	1	8	8
						1	4	147	9							
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	502	2	Y	155	151	0	1	8	11
						1	4	171	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

08	3100 N	3520	-0-	420	420	2772	2	748	9	Y	680	638	0	37	1	14
09	3000 N	4248	-0-	1248	1668	122	1	2988	2	Y	1012	1000	0			26
						25	4	1113	9							
10	3100 N	3591	-0-	491	2159	263	1	2663	2	Y	593	602	0			17
						13	4	652	9							
11	5938 X	3779	-0-	-2159	-0-	250	1	2808	2	Y	644	645	0			16
						13	4	708	9							
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	274	1	2295	2	Y	352	345	0	1	8	22
						5	4	387	9							
01	4309 X	2649	-0-	-1660	-0-	276	1	1882	2	Y	442	431	0	2	8	31
						5	4	486	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1059	2	304	9	Y	276	259	0	15	1	6
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	653	2	Y	234	234	0			6
						6	4	257	9							
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	278	1	1034	2	Y	389	384	0			11
						5	4	428	9							
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	268	1	787	2	Y	305	308	0			8
						4	4	336	9							
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	275	1	737	2	Y	191	186	0	1	8	12
						2	4	210	9							
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	241	1	961	2	Y	433	413	0	2	8	30
						2	4	476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4867 X	1822	-0-	-3045	-0-	210	1	1484	2	Y	116	115	0			7
						128	9									
09	4710 X	1040	-0-	-3670	-0-	138	1	785	2	Y	88	88	0			7
						20	4	97	9							
10	3875 X	1827	-0-	-2048	-0-	219	1	1424	2	Y	141	141	0			7
						29	4	155	9							
11	3240 X	1649	-0-	-1591	-0-	177	1	1304	2	Y	139	137	0			9
						15	4	153	9							
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	162	1	1253	2	Y	86	89	0			6
						1	4	95	9							
01	1829 X	1519	-0-	-310	-0-	244	1	1197	2	Y	68	70	0			4
						3	4	75	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	362	1	3869	2	Y	82	84	0			5
						1	4	90	9							
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	289	1	2314	2	Y	70	69	0			6
						59	4	77	9							
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	334	1	5882	2	Y	156	154	0			8
						118	4	172	9							
11	4230 X	3409	-0-	-821	-0-	285	1	2996	2	Y	85	88	0			5
						34	4	94	9							
12	4371 X	3209	-0-	-1162	-0-	280	1	2876	2	Y	47	49	0			3
						1	4	52	9							
*01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	288	1	4372	2	Y	68	67	0			4
						13	4	75	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

08	3720 X	574	-0-	-3146	-0-	345	1	218	2	Y	10	13	0			1
						11	9									
09	4470 X	750	-0-	-3720	-0-	283	1	426	2	Y	27	26	0			2
						11	4	30	9							
10	4619 X	300	-0-	-4319	-0-	300	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	4470 X	270	-0-	-4200	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
12	1178 X	250	-0-	-928	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
01	775 X	277	-0-	-498	-0-	277	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

08	3565 X	3510	-0-	-55	-0-	363	1	2905	2	Y	219	222	0			13
						1	4	241	9							
09	3450 X	2152	-0-	-1298	-0-	290	1	1627	2	Y	176	175	0			14
						41	4	194	9							
10	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	335	1	5187	2	Y	493	483	0			24
						104	4	542	9							
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	298	1	4577	2	Y	471	465	0	1	8	29
						52	4	518	9							
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	315	1	6843	2	Y	626	609	0	1	8	45
						3	4	689	9							
*01	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	252	1	8315	2	Y	741	744	0	2	8	40
						24	4	815	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	Y	335	339 0	5
							369	9						
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	66	1	3245	2	Y	290	289 0	6
							58	4	319	9				
10		4464 X	4402	-0-	-62	-0-	88	1	3909	2	Y	368	366 0	8
							405	9						
11		4320 X	3988	-0-	-332	-0-	74	1	3523	2	Y	337	338 0	7
							20	4	371	9				
12		4464 X	3785	-0-	-679	-0-	76	1	3348	2	Y	325	323 0	9
							3	4	358	9				
01		4216 X	3766	-0-	-450	-0-	48	1	3344	2	Y	339	328 0	20
							1	4	373	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
08		7781 X	7078	-0-	-703	-0-	290	1	5708	2	Y	835	814 0	82
							161	4	919	9				
09		7530 X	5054	-0-	-2476	-0-	255	1	4096	2	Y	553	585 0	50
							95	4	608	9				
10		7781 X	5776	-0-	-2005	-0-	261	1	4761	2	Y	681	669 0	62
							5	4	749	9				
11		7530 X	5528	-0-	-2002	-0-	330	1	4596	2	Y	547	560 0	48
							602	9				1 8		
12		7130 X	4830	-0-	-2300	-0-	329	1	4092	2	Y	372	374 0	46
							409	9						
01		7068 X	4239	-0-	-2829	-0-	222	1	3535	2	Y	438	437 0	47
							482	9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
08		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	367	1	3114	2	Y	590	576 0	58
							88	4	649	9				
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	313	1	2635	2	Y	462	478 0	42
							61	4	508	9				
10		4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	318	1	2391	2	Y	444	446 0	40
							3	4	488	9				
11		4110 X	2297	-0-	-1813	-0-	446	1	1531	2	Y	291	306 0	25
							320	9						
12		4247 X	1377	-0-	-2870	-0-	367	1	866	2	Y	131	140 0	16
							144	9						
01		4216 X	1161	-0-	-3055	-0-	215	1	772	2	Y	158	157 0	17
							174	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	221 1	1752 2	Y	228	228 0	22
						49 4	251 9				
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	204 1	2323 2	Y	280	277 0	25
						54 4	308 9				
10	3100 N	3270	-0-	170	170	211 1	2679 2	Y	343	337 0	31
						3 4	377 9				
11	2869 N	2699	-0-	-170	-0-	289 1	2107 2	Y	275	282 0	24
						303 9					
12	2945 N	2879	-0-	-66	-0-	308 1	2307 2	Y	240	234 0	30
						264 9					
01	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	207 1	2303 2	Y	324	319 0	35
						356 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2061 2	459 9	Y	417	391 0	23 1	9
09	1890 X	1449	-0-	-441	-0-	143 1	994 2	Y	276	278 0		7
						8 4	304 9					
10	2170 X	2083	-0-	-87	-0-	337 1	1345 2	Y	358	355 0		10
						7 4	394 9					
11	2400 X	2024	-0-	-376	-0-	328 1	1298 2	Y	356	357 0		9
						6 4	392 9					
12	2480 X	1843	-0-	-637	-0-	359 1	1172 2	Y	282	272 0	1 8	18
						2 4	310 9					
01	2480 X	1782	-0-	-698	-0-	352 1	988 2	Y	400	388 0	2 8	28
						2 4	440 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	54 1	5270 2	Y	251	257 0		15
						1 4	276 9					
09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	60 1	11104 2	Y	758	712 0		61
						283 4	834 9					
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	47 1	7747 2	Y	465	503 0		23
						156 4	512 9					
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	40 1	6392 2	Y	415	412 0	1 8	25
						73 4	457 9					
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	47 1	6623 2	Y	384	380 0	1 8	28
						3 4	422 9					
01	12679 X	7138	-0-	-5541	-0-	33 1	6673 2	Y	375	382 0	1 8	20
						19 4	413 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	734 2	231 9	Y	210	200 0	12 1	4
09	1260 N	289	-0-	-971	-0-	66 1	186 2	Y	32	35 0		1
						2 4	35 9					
10	1426 N	796	-0-	-630	-0-	187 1	507 2	Y	91	89 0		3
						2 4	100 9					
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	315 1	1114 2	Y	388	381 0		10
						5 4	427 9					
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	356 1	1989 2	Y	483	461 0	2 8	30
						4 4	531 9					
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	305 1	724 2	Y	269	279 0	1 8	19
						2 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 #:		90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		93H	RRCID ->	278529	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7465 - 13469			
08	2201 X	394	-0-	-1807	-0-	326	1	38	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
09	2130 X	741	-0-	-1389	-0-	284	1	217	2	Y	213	198	0	17
						6	4	234	9					
10	2201 X	954	-0-	-1247	-0-	302	1	331	2	Y	285	288	0	14
						7	4	314	9					
11	630 X	349	-0-	-281	-0-	270	1	39	2	Y	36	48	0	2
						40	9							
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	273	1	1346	2	Y	1120	1039	0	2 8
						1	4	1232	9					
*01	3100 N	4302	-0-	1202	1202	286	1	2122	2	Y	1716	1700	0	4 8
						6	4	1888	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7511 - 13469			
08	899 X	746	-0-	-153	-0-	279	1	442	2	Y	23	24	0	1
						25	9							
09	900 X	854	-0-	-46	-0-	244	1	550	2	Y	42	40	0	3
						14	4	46	9					
10	930 X	922	-0-	-8	-0-	254	1	611	2	Y	41	42	0	2
						12	4	45	9					
11	900 X	629	-0-	-271	-0-	224	1	371	2	Y	27	27	0	2
						4	4	30	9					
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	203	1	780	2	Y	50	48	0	4
						55	9							
01	868 X	227	-0-	-641	-0-	196	1	30	2	Y	1	5	0	-0-
						1	9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7957 - 13990			
08	4681 X	4609	-0-	-72	-0-	452	1	3702	2	Y	414	408	0	9 1
						455	9							
09	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	416	1	3138	2	Y	335	333	0	15
						369	9							
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	447	1	3921	2	Y	445	443	0	17
						490	9							
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	468	1	4028	2	Y	505	500	0	22
						556	9							
*12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	417	1	3678	2	Y	407	412	0	17
						448	9							
*01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	359	1	3360	2	Y	366	367	0	16
						403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5208 X	2900	-0-	-2308	-0-	41 1	2722 2	Y	52	70 0		16
							80 4	57 9					
09		7830 X	4101	-0-	-3729	-0-	26 1	3958 2	Y	61	51 0		26
							50 4	67 9					
10		8091 X	3328	-0-	-4763	-0-	26 1	3195 2	Y	63	74 0		15
							38 4	69 9					
11		7830 X	2894	-0-	-4936	-0-	38 1	2752 2	Y	74	65 0		24
							23 4	81 9					
12		5332 X	2783	-0-	-2549	-0-	87 1	2604 2	Y	84	78 0		30
							92 9						
*01		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	69 1	6667 2	Y	225	183 0		72
							248 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													

08		4650 X	4363	-0-	-287	-0-	14 1	4162 2	Y	170	172 0		3
							187 9						
09		4260 X	4234	-0-	-26	-0-	14 1	3971 2	Y	162	161 0		4
							71 4	178 9					
10		4433 X	4278	-0-	-155	-0-	14 1	4073 2	Y	174	174 0		4
							191 9						
11		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	16 1	3955 2	Y	338	335 0		7
							22 4	372 9					
12		4433 X	4303	-0-	-130	-0-	15 1	3843 2	Y	402	398 0		11
							3 4	442 9					
*01		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	20 1	4202 2	Y	460	443 0		28
							2 4	506 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													

08		4154 X	3212	-0-	-942	-0-	10 1	2958 2	Y	222	225 0		3
							244 9						
09		3930 X	3603	-0-	-327	-0-	11 1	3266 2	Y	244	242 0		5
							58 4	268 9					
10		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	15 1	4313 2	Y	341	338 0		8
							375 9						
11		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	17 1	4165 2	Y	332	334 0		6
							24 4	365 9					
12		3720 X	1522	-0-	-2198	-0-	7 1	1390 2	Y	113	116 0		3
							1 4	124 9					
01		3720 X	142	-0-	-3578	-0-	1 1	129 2	Y	11	13 0		1
							12 9						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													

08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	738 2	158 9	Y	144	136 0	8 1	3
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	143 1	473 2	Y	127	127 0		3
							4 4	140 9					
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	305 1	518 2	Y	146	145 0		4
							3 4	161 9					
11		840 N	621	-0-	-219	-0-	287 1	252 2	Y	74	76 0		2
							1 4	81 9					
12		775 N	223	-0-	-552	-0-	189 1	28 2	Y	5	7 0		-0-
							6 9						
01		868 X	-0-	-0-	-868	-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 #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3348 X	2810	-0-	-538	-0-	46	1	2597	2	Y	152	154	0	2
						167	9							
09	3120 X	2298	-0-	-822	-0-	35	1	2091	2	Y	123	122	0	3
						37	4	135	9					
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	49	1	2548	2	Y	156	156	0	3
						172	9							
11	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	39	1	2401	2	Y	151	151	0	3
						14	4	166	9					
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	48	1	2599	2	Y	164	163	0	4
						2	4	180	9					
01	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	23	1	1746	2	Y	116	113	0	7
						1	4	128	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
08	4030 X	2637	-0-	-1393	-0-	94	1	2214	2	Y	299	302	0	5
						329	9							
09	3900 X	1836	-0-	-2064	-0-	59	1	1524	2	Y	205	205	0	5
						27	4	226	9					
10	3038 X	2152	-0-	-886	-0-	79	1	1794	2	Y	254	253	0	6
						279	9							
11	2910 X	2003	-0-	-907	-0-	66	1	1665	2	Y	239	240	0	5
						9	4	263	9					
12	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	82	1	1549	2	Y	226	225	0	6
						1	4	249	9					
01	2635 X	1347	-0-	-1288	-0-	37	1	1122	2	Y	171	167	0	10
						188	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	13	1	488	2	Y	41	39	0	4
						45	9							
09	480 N	410	-0-	-70	-0-	14	1	350	2	Y	29	30	0	3
						14	4	32	9					
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	30	1	283	2	Y	25	26	0	2
						28	9							
*11	540 N	254	-0-	-286	-0-	91	1	146	2	Y	15	16	0	1
						17	9							
*12	434 N	165	-0-	-269	-0-	93	1	64	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	107	1	49	2	Y	5	5	0	1
						6	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
08	7874 X	7040	-0-	-834	-0-	998	1	5529	2	Y	466	464	0	48
						513	9							
09	6600 X	5953	-0-	-647	-0-	501	1	4843	2	Y	489	460	0	77
						71	4	538	9					
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	818	1	5705	2	Y	441	453	0	65
						24	4	485	9					
11	6810 X	6384	-0-	-426	-0-	615	1	5193	2	Y	488	480	0	73
						39	4	537	9					
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	851	1	6278	2	Y	529	481	0	120
						25	4	582	9			1	8	
*01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	871	1	6267	2	Y	522	552	0	89
						58	4	574	9			1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	159	1 5486	2 Y	518	543 0	70		
						570	9						
09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	161	1 5093	2 Y	511	504 0	77		
						298	4 562	9					
10	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	170	1 5397	2 Y	592	577 0	92		
						651	9						
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	134	1 5254	2 Y	475	491 0	76		
						523	9						
12	5890 X	908	-0-	-4982	-0-	28	1 791	2 Y	81	138 0	19		
						89	9						
01	6324 X	5	-0-	-6319	-0-	5	1	Y	-0-	19 0	-0-		

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961													
08	2356 X	442	-0-	-1914	-0-	124	1 286	2 Y	29	25 0	4		
						32	9						
09	1140 X	486	-0-	-654	-0-	124	1 308	2 Y	33	32 0	5		
						18	4 36	9					
10	1023 X	295	-0-	-728	-0-	124	1 151	2 Y	18	20 0	3		
						20	9						
11	420 X	257	-0-	-163	-0-	116	1 109	2 Y	29	27 0	5		
						32	9						
12	496 X	24	-0-	-472	-0-	19	1 4	2 Y	1	6 0	-0-		
						1	9						
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	135	1 35	2 Y	15	9 0	6		
						17	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486													
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	202	1 2254	2 Y	296	305 0	29	1	2
						33	4 326	9					
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	222	1 2758	2 Y	333	260 0	74	1	1
						44	4 366	9					
10	3410 X	2531	-0-	-879	-0-	210	1 2045	2 Y	247	180 0	67	1	1
						4	4 272	9					
11	3300 X	2694	-0-	-606	-0-	268	1 2125	2 Y	272	259 0	13	1	1
						2	4 299	9					
12	3503 X	822	-0-	-2681	-0-	213	1 536	2 Y	66	67 0	-0-		
						73	9						
01	3503 X	188	-0-	-3315	-0-	188	1	Y	-0-	-0-	-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	370	1 3893	2 Y	187	186 0	3		
						206	9						
09	4140 X	4010	-0-	-130	-0-	231	1 3531	2 Y	168	167 0	4		
						63	4 185	9					
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	311	1 3689	2 Y	185	185 0	4		
						204	9						
11	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	253	1 3500	2 Y	178	179 0	3		
						20	4 196	9					
12	4464 X	3408	-0-	-1056	-0-	250	1 2985	2 Y	155	154 0	4		
						2	4 171	9					
01	4464 X	2236	-0-	-2228	-0-	111	1 2004	2 Y	109	106 0	7		
						1	4 120	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	292 1	850 9	7379 2	Y	773	779 0		12
09	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	186 1	112 4	6269 2	Y	653	651 0		14
10	7750 X	6991	-0-	-759	-0-	242 1	728 9	6021 2	Y	662	661 0		15
11	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	236 1	41 4	7289 2	Y	678	679 0	1 8	13
12	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	169 1	6 4	7154 2	Y	468	468 0		13
01	8525 X	7627	-0-	-898	-0-	51 1	3 4	7044 2	Y	481	465 0		29

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
08	4464 X	4153	-0-	-311	-0-	197 1	497 9	3459 2	Y	452	447 0	10 1	14
09	4080 X	3592	-0-	-488	-0-	193 1	409 9	2990 2	Y	372	369 0		17
10	4216 X	4215	-0-	-1	-0-	207 1	509 9	3499 2	Y	463	462 0		18
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	208 1	538 9	3350 2	Y	489	486 0		21
*12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	177 1	438 9	3082 2	Y	398	402 0		17
*01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	168 1	421 9	3012 2	Y	383	383 0		17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
08	9424 X	7896	-0-	-1528	-0-	222 1	101 4	7002 2	Y	519	516 0	49 1	3
09	9120 X	8016	-0-	-1104	-0-	204 1	114 4	7157 2	Y	492	384 0	109 1	2
10	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	183 1	15 4	8721 2	Y	595	434 0	162 1	1
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	191 1	7 4	8786 2	Y	639	608 0	30 1	2
12	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	219 1	2 4	15983 2	Y	1099	1097 0		4
*01	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	131 1	29 4	15320 2	Y	1103	1100 0	2 8	5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
08	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	342 1	242 9	452 2	Y	220	216 0	5 1	7
09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	275 1	231 9	454 2	Y	210	207 0		10
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	311 1	220 9	408 2	Y	200	202 0		8
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	321 1	196 9	327 2	Y	178	178 0		8
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	260 1	153 9	290 2	Y	139	141 0		6
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	237 1	219 9	421 2	Y	199	196 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	53 1	4193 2	281 9		Y	255	259 0			4
09	3480 X	3333	-0-	-147	-0-	86 1	2994 2	53 4	200 9	Y	182	182 0			4
10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	53 1	5417 2	382 9		Y	347	343 0			8
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	49 1	4856 2	28 4	347 9	Y	315	317 0			6
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	31 1	6221 2	5 4	451 9	Y	410	405 0			11
*01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	38 1	8038 2	3 4	609 9	Y	554	532 0			33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
08	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	243 1	2047 2	30 4	332 9	Y	302	306 0	29 1		2
09	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	247 1	2521 2	40 4	378 9	Y	344	268 0	77 1		1
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	255 1	2750 2	5 4	410 9	Y	373	272 0	101 1		1
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	235 1	2465 2	2 4	392 9	Y	356	339 0	17 1		1
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	236 1	3640 2	557 9		Y	506	505 0			2
*01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	254 1	2631 2	5 4	421 9	Y	383	382 0	1 8		2

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386															
08	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	206 1	8931 2	471 9		Y	428	401 0			37
09	8220 X	7319	-0-	-901	-0-	141 1	6577 2	254 4	347 9	Y	315	316 0			36
10	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	125 1	7144 2	391 9		Y	355	365 0			26
*11	9300 X	6394	-0-	-2906	-0-	291 1	5719 2	384 9		Y	349	342 0			33
*12	9610 X	9494	-0-	-116	-0-	445 1	8506 2	543 9		Y	494	459 0	1 8		67
*01	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	617 1	9980 2	617 9		Y	561	568 0	1 8		59

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925															
08	899 N	245	-0-	-654	-0-	245 1				Y	-0-	12 0			-0-
09	870 N	287	-0-	-583	-0-	237 1	33 2	2 4	15 9	Y	14	12 0			2
10	868 N	249	-0-	-619	-0-	237 1	8 2	4 9		Y	4	5 0			1
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	209 1	561 2	303 9		Y	275	232 0			44
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1	262 2	158 9		Y	144	154 0			34
01	310 X	161	-0-	-149	-0-	161 1				Y	-0-	34 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		5022 X	3312	-0-	-1710	-0-	323 1	2612 2	Y	343	339 0	8 1	11
							377 9						
09		3810 X	3637	-0-	-173	-0-	334 1	2904 2	Y	363	357 0		17
							395 9						
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	346 1	3271 2	Y	434	434 0		17
							477 9						
11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	349 1	2995 2	Y	438	436 0		19
							482 9						
*12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	329 1	3201 2	Y	414	416 0		17
							455 9						
*01		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	256 1	1784 2	Y	228	235 0		10
							251 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102													
08		3503 X	2826	-0-	-677	-0-	59 1	2610 2	Y	143	147 0		2
							157 9						
09		3150 X	2372	-0-	-778	-0-	51 1	2153 2	Y	118	117 0		3
							38 4	130 9					
10		4433 X	2637	-0-	-1796	-0-	73 1	2412 2	Y	138	138 0		3
							152 9						
11		4290 X	2585	-0-	-1705	-0-	71 1	2349 2	Y	138	138 0		3
							13 4	152 9					
12		4433 X	2962	-0-	-1471	-0-	49 1	2733 2	Y	162	161 0		4
							2 4	178 9					
*01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	31 1	4253 2	Y	265	253 0		16
							2 4	292 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289													
08		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	802 1	6428 2	Y	1030	959 0	61 1	31
							11 4	1133 9					
09		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	753 1	5900 2	Y	663	675 0		19
							196 4	729 9					
10		8401 X	6600	-0-	-1801	-0-	632 1	5261 2	Y	628	632 0		15
							16 4	691 9					
11		8130 X	7221	-0-	-909	-0-	600 1	5765 2	Y	770	769 0		16
							9 4	847 9					
12		8401 X	2249	-0-	-6152	-0-	546 1	1055 2	Y	582	575 0		23
							8 4	640 9					
01		8370 X	2567	-0-	-5803	-0-	398 1	1563 2	Y	546	543 0	2 8	24
							5 4	601 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276													
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	856 1	8367 2	Y	2465	2296 0	147 1		74
							14 4	2712 9						
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	943 1	7905 2	Y	1633	1660 0			47
							262 4	1796 9						
10	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	778 1	8479 2	Y	1858	1862 0			43
							25 4	2044 9						
11	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	557 1	8428 2	Y	2071	2070 0	1 8		43
							13 4	2278 9						
12	10912	X	3960	-0-	-6952	-0-	484 1	1636 2	Y	1661	1637 0	1 8		66
							13 4	1827 9						
01	11935	X	4792	-0-	-7143	-0-	344 1	2603 2	Y	1670	1659 0	5 8		72
							8 4	1837 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	343 1	1544 2	Y	255	250 0			25
							44 4	281 9						
09	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	290 1	1386 2	Y	211	217 0			19
							32 4	232 9						
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	292 1	1788 2	Y	288	281 0			26
							2 4	317 9						
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	437 1	1425 2	Y	236	241 0			21
							260 9							
12	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	382 1	810 2	Y	105	113 0			13
							116 9							
01	2201	X	487	-0-	-1714	-0-	211 1	231 2	Y	41	50 0			4
							45 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
08	5332	X	3073	-0-	-2259	-0-	214 1	2463 2	Y	296	291 0			29
							70 4	326 9						
09	3660	X	3156	-0-	-504	-0-	198 1	2582 2	Y	287	290 0			26
							60 4	316 9						
10	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	202 1	2475 2	Y	291	291 0			26
							3 4	320 9						
11	3660	X	2723	-0-	-937	-0-	279 1	2157 2	Y	261	264 0			23
							287 9							
12	3379	X	2106	-0-	-1273	-0-	293 1	1623 2	Y	173	175 0			21
							190 9							
01	3255	X	1296	-0-	-1959	-0-	180 1	950 2	Y	151	156 0			16
							166 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
08	7068	X	3119	-0-	-3949	-0-	309 1	2487 2	Y	230	224 0			23
							70 4	253 9						
09	4200	X	2620	-0-	-1580	-0-	270 1	2104 2	Y	179	186 0			16
							49 4	197 9						
10	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	282 1	2733 2	Y	247	241 0			22
							3 4	272 9						
11	3390	X	2870	-0-	-520	-0-	397 1	2244 2	Y	208	212 0			18
							229 9							
12	3131	X	2005	-0-	-1126	-0-	412 1	1474 2	Y	108	113 0			13
							119 9							
01	3131	X	1671	-0-	-1460	-0-	261 1	1270 2	Y	127	126 0			14
							140 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	179 66	1 4 2352 389	2 Y	354	344 0	35
09	2580 X	2239	-0-	-341	-0-	163 41	1 4 1765 270	2 Y	245	258 0	22
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	172 3	1 4 2400 388	2 Y	353	343 0	32
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	239 433	1 9 2618	2 Y	394	392 0	34
12	2976 X	2214	-0-	-762	-0-	249 229	1 9 1736	2 Y	208	216 0	26
01	2976 X	2051	-0-	-925	-0-	162 334	1 9 1555	2 Y	304	297 0	33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	304 59	1 4 2079 242	2 Y	220	211 0	22
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	264 37	1 4 1617 174	2 Y	158	166 0	14
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	274 2	1 4 1917 219	2 Y	199	195 0	18
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	402 326	1 9 2785	2 Y	296	288 0	26
12	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	409 127	1 9 1376	2 Y	115	127 0	14
01	2697 X	2222	-0-	-475	-0-	266 337	1 9 1619	2 Y	306	287 0	33

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	273 29	1 9 308	2 Y	26	22 0	4
09	450 X	279	-0-	-171	-0-	278 289	1 1 2 98	2 Y	-0-	4 0	-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	124 266	1 9 8	2 Y	113	95 0	18
11	600 X	285	-0-	-315	-0-	11 289	1 9 38	2 Y	10	26 0	2
12	620 X	383	-0-	-237	-0-	56 157	1 1 66	2 Y	51	41 0	12
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	109	9	2 Y	99	70 0	41

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	245 95	1 9 405	2 Y	86	80 0	12
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	243 10	1 4 177 43	2 Y	39	45 0	6
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	259 136	1 9 602	2 Y	124	111 0	19
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	242 221	1 9 964	2 Y	201	188 0	32
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	283 145	1 9 567	2 Y	132	133 0	31
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	257 97	1 9 348	2 Y	88	83 0	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	56	1	4127	2	Y	781	809	0	106
						859	9							
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	62	1	3869	2	Y	777	765	0	118
						226	4	855	9					
10	5022 X	4763	-0-	-259	-0-	68	1	4207	2	Y	444	493	0	69
						488	9							
11	4860 X	4451	-0-	-409	-0-	48	1	4058	2	Y	314	333	0	50
						345	9							
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	89	1	4653	2	Y	404	359	0	95
						444	9							
*01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	132	1	4214	2	Y	397	327	0	164
						3	4	437	9			1	8	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
08	837 N	675	-0-	-162	-0-	253	1	349	2	Y	66	70	0	9
						73	9							
09	870 N	432	-0-	-438	-0-	239	1	151	2	Y	30	34	0	5
						9	4	33	9					
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	256	1	802	2	Y	84	76	0	13
						92	9							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	238	1	759	2	Y	83	83	0	13
						91	9							
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	277	1	531	2	Y	65	63	0	15
						72	9							
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	484	2	Y	65	53	0	27
						72	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
08	930 X	787	-0-	-143	-0-	143	1	510	2	Y	122	120	0	18
						134	9							
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	158	1	583	2	Y	164	167	0	15
						26	4	180	9					
10	930 X	407	-0-	-523	-0-	77	1	240	2	Y	82	87	0	10
						90	9							
11	870 X	117	-0-	-753	-0-	22	1	67	2	Y	25	30	0	5
						28	9							
12	992 X	119	-0-	-873	-0-	24	1	72	2	Y	21	24	0	2
						23	9							
*01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	330	1	1138	2	Y	405	365	0	41
						446	9						1	8

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
08	4650 X	1928	-0-	-2722	-0-	270	1	1556	2	Y	93	96	0	13
						102	9							
09	2160 X	1801	-0-	-359	-0-	261	1	1365	2	Y	86	86	0	13
						80	4	95	9					
10	2077 X	1926	-0-	-151	-0-	273	1	1441	2	Y	193	176	0	30
						212	9							
11	2010 X	1858	-0-	-152	-0-	233	1	1401	2	Y	204	201	0	33
						224	9							
12	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	257	1	1381	2	Y	225	205	0	53
						248	9							
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	282	1	1254	2	Y	223	183	0	92
						1	4	245	9				1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	10478 X	9564	-0-	-914	-0-	136	1	9041	2	Y	110	122	0	34
						266	4	121	9					
09	9960 X	9658	-0-	-302	-0-	61	1	9380	2	Y	89	84	0	39
						119	4	98	9					
10	10013 X	9868	-0-	-145	-0-	78	1	9550	2	Y	116	127	0	28
						112	4	128	9					
11	9600 X	9014	-0-	-586	-0-	118	1	8665	2	Y	144	125	0	46
						73	4	158	9			1	8	
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	320	1	9586	2	Y	192	170	0	68
						211	9							
01	9982 X	9241	-0-	-741	-0-	93	1	8942	2	Y	187	195	0	60
						206	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
08	7068 X	6006	-0-	-1062	-0-	85	1	5647	2	Y	98	119	0	30
						166	4	108	9					
09	7320 X	5075	-0-	-2245	-0-	32	1	4922	2	Y	53	60	0	23
						63	4	58	9					
10	7564 X	6185	-0-	-1379	-0-	49	1	5975	2	Y	83	86	0	20
						70	4	91	9					
11	7320 X	5500	-0-	-1820	-0-	72	1	5274	2	Y	100	87	0	32
						44	4	110	9			1	8	
12	6944 X	5996	-0-	-948	-0-	189	1	5664	2	Y	130	116	0	46
						143	9							
01	6014 X	5753	-0-	-261	-0-	58	1	5550	2	Y	132	136	0	42
						145	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
08	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	37	1	1553	2	Y	90	86	0	8
						99	9							
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	44	1	1849	2	Y	107	103	0	12
						71	4	118	9					
10	1581 X	810	-0-	-771	-0-	31	1	731	2	Y	44	53	0	3
						48	9							
*11	1620 X	639	-0-	-981	-0-	89	1	508	2	Y	38	37	0	4
						42	9							
*12	2139 X	871	-0-	-1268	-0-	104	1	712	2	Y	50	47	0	7
						55	9							
01	2139 X	779	-0-	-1360	-0-	116	1	618	2	Y	41	44	0	4
						45	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	83	80	0	7
						91	9							
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	10	1	127	2	Y	49	50	0	6
						5	4	54	9					
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	28	1	64	2	Y	25	29	0	2
						28	9							
*11	270 N	184	-0-	-86	-0-	94	1	59	2	Y	28	27	0	3
						31	9							
*12	217 N	121	-0-	-96	-0-	97	1	16	2	Y	7	9	0	1
						8	9							
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	111	1	3	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2853 X	2853	-0-	-0-	388 1	2147 2		Y	289	301 0		30
						318 9							
09		4035 X	4035	-0-	-0-	349 1	3368 2		Y	244	236 0		38
						50 4	268 9						
10		2666 X	2596	-0-	-70	284 1	1981 2		Y	294	289 0		43
						8 4	323 9						
11		2760 X	886	-0-	-1874	83 1	702 2		Y	87	117 0		13
						5 4	96 9						
12		4185 X	486	-0-	-3699	50 1	371 2		Y	57	57 0		13
						2 4	63 9						
01		4185 X	724	-0-	-3461	77 1	552 2		Y	82	81 0		14
						5 4	90 9						

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537													
08		5115 X	4464	-0-	-651	642 1	3557 2		Y	241	260 0		25
						265 9							
09		5565 X	5565	-0-	-0-	497 1	4803 2		Y	176	173 0		28
						71 4	194 9						
10		5115 X	4127	-0-	-988	481 1	3356 2		Y	251	242 0		37
						14 4	276 9						
11		4710 X	4078	-0-	-632	404 1	3413 2		Y	214	219 0		32
						26 4	235 9						
12		5766 X	3101	-0-	-2665	344 1	2534 2		Y	194	182 0		44
						10 4	213 9						
01		5766 X	3615	-0-	-2151	406 1	2922 2		Y	236	239 0	1 8	40
						27 4	260 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
08		3775 X	3775	-0-	-0-	368 1	3153 2		Y	231	233 0		4
						254 9							
09		2910 X	2644	-0-	-266	222 1	2206 2		Y	161	161 0		4
						39 4	177 9						
10		3627 X	1197	-0-	-2430	121 1	992 2		Y	76	78 0		2
						84 9							
11		3660 X	1318	-0-	-2342	66 1	1147 2		Y	89	89 0		2
						7 4	98 9						
12		3782 X	1703	-0-	-2079	75 1	1497 2		Y	118	117 0		3
						1 4	130 9						
01		3782 X	1122	-0-	-2660	56 1	977 2		Y	81	79 0		5
						89 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
08		3131 X	2817	-0-	-314	191 1	2249 2		Y	343	342 0		25
						377 9							
09		3030 X	2828	-0-	-202	130 1	1862 2		Y	358	361 0		22
						442 4	394 9						
10		3131 X	2989	-0-	-142	131 1	2430 2		Y	380	376 0		26
						10 4	418 9						
11		2970 X	2710	-0-	-260	107 1	2173 2		Y	391	383 0		34
						430 9							
12		2914 X	2364	-0-	-550	127 1	1833 2		Y	362	345 0		51
						6 4	398 9						
01		2883 X	2647	-0-	-236	143 1	2027 2		Y	413	426 0		38
						23 4	454 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	60	1	3913	2	Y	169	171	0	3
						186	9							
09	4170 X	3463	-0-	-707	-0-	40	1	3214	2	Y	138	138	0	3
						57	4	152	9					
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	34	1	4280	2	Y	194	193	0	4
						213	9							
11	4260 X	3299	-0-	-961	-0-	73	1	3054	2	Y	141	142	0	3
						17	4	155	9					
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	24	1	4277	2	Y	199	197	0	5
						3	4	219	9					
*01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	29	1	4212	2	Y	206	199	0	12
						2	4	227	9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														

08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	192	1	1535	2	Y	206	208	0	12
						44	4	227	9					
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	172	1	1398	2	Y	186	179	0	19
						162	4	205	9					
10	1860 X	1802	-0-	-58	-0-	222	1	1379	2	Y	178	185	0	12
						5	4	196	9					
11	1920 X	680	-0-	-1240	-0-	153	1	444	2	Y	56	63	0	5
						21	4	62	9					
12	2015 X	583	-0-	-1432	-0-	122	1	339	2	Y	99	90	0	13
						13	4	109	9			1	8	
01	2015 X	916	-0-	-1099	-0-	67	1	706	2	Y	70	74	0	9
						66	4	77	9					

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														

08	2139 X	891	-0-	-1248	-0-	97	1	538	2	Y	233	283	0	24
						256	9							
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	Y	562	498	0	88
						35	4	618	9					
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	190	1	1323	2	Y	633	628	0	93
						6	4	696	9					
11	1950 X	663	-0-	-1287	-0-	50	1	424	2	Y	169	237	0	25
						3	4	186	9					
12	3410 X	520	-0-	-2890	-0-	42	1	309	2	Y	153	143	0	35
						1	4	168	9					
01	3410 X	807	-0-	-2603	-0-	52	1	375	2	Y	343	319	0	58
						3	4	377	9			1	8	

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														

08	527 N	433	-0-	-94	-0-	244	1	68	2	Y	109	105	0	4
						1	4	120	9					
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	249	1	132	2	Y	267	260	0	11
						6	4	294	9					
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	240	1	89	2	Y	201	203	0	9
						221	9							
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	207	1	722	2	Y	200	196	0	12
						1	4	220	9			1	8	
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	251	1	458	2	Y	205	208	0	9
						9	4	226	9					
*01	3100 N	5114	-0-	2014	2014	276	1	3634	2	Y	1088	1038	0	59
						7	4	1197	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	279534	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	6570 - 10952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						17
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						17
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17

LA BANDERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	279536	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6900 - 11923
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	238 1	1561 2	Y	304	232 1	105
							55 4	334 9				
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	229 1	1215 2	Y	258	245 1	118
							310 4	284 9				
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	282 1	1891 2	Y	298	277 1	139
							8 4	328 9				
11		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	211 1	2040 2	Y	294	349 1	84
							123 4	323 9				
12		2108 N	1813	-0-	-295	-0-	157 1	1398 2	Y	228	183 1	129
							7 4	251 9				
*01		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	146 1	1889 2	Y	309	362 1	76
							1 4	340 9				

STUMBERG RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	279544	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7770 - 12039
08		2170 N	1955	-0-	-215	-0-	167 1	1575 2	Y	194	195 0	14
							213 9					
09		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	78 1	1295 2	Y	204	205 0	13
							351 4	224 9				
10		2170 N	2080	-0-	-90	-0-	79 1	1758 2	Y	214	212 0	15
							8 4	235 9				
11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	81 1	2014 2	Y	239	233 0	21
							263 9					
12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	89 1	1776 2	Y	227	216 0	32
							6 4	250 9				
*01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	89 1	1879 2	Y	254	263 0	23
							22 4	279 9				

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	279587	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7585 - 12246
08		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	273 1	4326 2	Y	464	483 0	12
							15 4	510 9				
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	213 1	4070 2	Y	389	376 0	25
							72 4	428 9				
10		4774 X	4734	-0-	-40	-0-	248 1	3903 2	Y	452	454 0	23
							86 4	497 9				
11		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	274 1	4824 2	Y	484	482 0	25
							57 4	532 9				
12		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	232 1	4898 2	Y	515	518 0	22
							109 4	567 9				
*01		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	248 1	5059 2	Y	517	510 0	29
							73 4	569 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2976 X	2967	-0-	-9	-0-	295	1	2276	2	Y	353	367	0	9
						8	4	388	9					
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	249	1	2492	2	Y	346	332	0	23
						44	4	381	9					
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	283	1	2344	2	Y	392	395	0	20
						52	4	431	9					
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	310	1	2229	2	Y	361	362	0	19
						26	4	397	9					
12	3286 X	3129	-0-	-157	-0-	254	1	2366	2	Y	415	416	0	18
						52	4	457	9					
01	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	258	1	2115	2	Y	390	386	0	22
						30	4	429	9					

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
08	5735 X	4432	-0-	-1303	-0-	96	1	4160	2	Y	160	153	0	14
						176	9							
09	5550 X	4041	-0-	-1509	-0-	81	1	3664	2	Y	140	138	0	16
						142	4	154	9					
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	101	1	5026	2	Y	200	201	0	15
						220	9							
*11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	248	1	3952	2	Y	195	191	0	19
						215	9							
*12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	300	1	4743	2	Y	272	254	0	37
						299	9							
*01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	355	1	4660	2	Y	259	269	0	27
						285	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
08	5301 X	3273	-0-	-2028	-0-	70	1	3037	2	Y	151	146	0	13
						166	9							
09	4200 X	3363	-0-	-837	-0-	64	1	3016	2	Y	151	147	0	17
						117	4	166	9					
10	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	49	1	3123	2	Y	162	167	0	12
						178	9							
*11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	135	1	3034	2	Y	191	185	0	18
						210	9							
*12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	197	1	4183	2	Y	241	226	0	33
						265	9							
*01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	238	1	4166	2	Y	232	240	0	25
						255	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
08	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	163	1	1478	2	Y	230	230	0	17
						253	9							
09	1980 N	1779	-0-	-201	-0-	85	1	1215	2	Y	208	212	0	13
						250	4	229	9					
10	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	112	1	1554	2	Y	157	159	0	11
						4	4	173	9					
11	1830 N	968	-0-	-862	-0-	148	1	772	2	Y	44	51	0	4
						48	9							
12	1829 N	877	-0-	-952	-0-	150	1	681	2	Y	40	38	0	6
						2	4	44	9					
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	161	1	720	2	Y	55	56	0	5
						11	4	61	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		127 3	1 9	33 2	Y	-0- 3
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-		238 1	1 4	251 2	Y	70 68 0
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-		225 1	1 4	189 2	Y	76 76 0
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-		231 1	1 4	60 2	Y	16 17 0
*01		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		233 1	1 4	570 2	Y	180 167 0 1 8
								18 9		198 9		13

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052												
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		345 1	1 9	1093 2	Y	206 215 0
09		1710 N	1577	-0-	-133	-0-		334 1	1 4	974 2	Y	193 192 0
10		1767 N	1126	-0-	-641	-0-		340 1	1 9	679 2	Y	97 111 0
11		1620 N	882	-0-	-738	-0-		300 1	1 9	499 2	Y	75 78 0
12		1643 N	751	-0-	-892	-0-		364 1	1 9	326 2	Y	55 54 0
*01		800 N	800	-0-	-0-	-0-		352 1	1 9	373 2	Y	68 53 0
								61 9		75 9		28

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090												
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		243 1	1 9	1172 2	Y	183 184 0
09		1560 N	1481	-0-	-79	-0-		234 1	1 4	1005 2	Y	166 166 0
10		1395 N	1359	-0-	-36	-0-		241 1	1 9	889 2	Y	208 201 0
11		1560 N	1255	-0-	-305	-0-		229 1	1 9	811 2	Y	207 206 0
12		1519 N	1131	-0-	-388	-0-		216 1	1 9	661 2	Y	189 177 0
*01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		262 1	1 9	608 2	Y	188 154 0 1 8
								208 9		207 9		78

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506												
08		5673 X	5001	-0-	-672	-0-		71 1	1 4	4708 2	Y	75 77 0
09		5490 X	4377	-0-	-1113	-0-		139 4	4 9	4241 2	Y	50 51 0
10		5642 X	2897	-0-	-2745	-0-		27 1	1 4	2795 2	Y	42 54 0
11		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		54 4	4 9	5636 2	Y	119 90 0 1 8
12		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-		23 1	1 4	5148 2	Y	129 121 0
*01		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		33 4	4 9	4934 2	Y	129 134 0
								77 1	1 4	131 9		46
								47 4		142 9		41
								172 1		142 9		
								51 1		142 9		
								142 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 #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	244	1	239	2	Y	38	37	0			1
						2	4	42	9							
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	243	1	299	2	Y	52	51	0			2
						14	4	57	9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	206	1	184	2	Y	36	36	0			2
						40	9									
11	510 N	231	-0-	-279	-0-	223	1	8	2	Y	-0-	2	0			-0-
*12	620 N	513	-0-	-107	-0-	248	1	235	2	Y	23	22	0			1
						5	4	25	9							
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	196	1	227	2	Y	15	15	0			1
						17	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

08	1364 N	1038	-0-	-326	-0-	251	1	652	2	Y	117	114	0			4
						6	4	129	9							
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	259	1	838	2	Y	242	236	0			10
						39	4	266	9							
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	248	1	585	2	Y	187	189	0			8
						1	4	206	9							
11	990 N	646	-0-	-344	-0-	217	1	354	2	Y	68	72	0			4
						75	9									
*12	1457 N	284	-0-	-1173	-0-	242	1	31	2	Y	9	13	0			-0-
						1	4	10	9							
01	1457 X	872	-0-	-585	-0-	219	1	528	2	Y	113	107	0			6
						1	4	124	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

08	1674 X	1102	-0-	-572	-0-	247	1	762	2	Y	78	78	0			3
						7	4	86	9							
09	1800 X	1348	-0-	-452	-0-	259	1	946	2	Y	90	89	0			4
						44	4	99	9							
10	1860 X	1010	-0-	-850	-0-	246	1	683	2	Y	72	73	0			3
						2	4	79	9							
11	1800 X	1026	-0-	-774	-0-	222	1	750	2	Y	48	48	0			3
						1	4	53	9							
*12	1395 X	588	-0-	-807	-0-	249	1	299	2	Y	31	33	0			1
						6	4	34	9							
*01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	228	1	1083	2	Y	77	74	0			4
						2	4	85	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

08	3100 N	3212	-0-	112	112	349	1	2397	2	Y	404	394	0			15
						22	4	444	9							
09	3000 N	3082	-0-	82	194	355	1	2188	2	Y	398	396	0			17
						101	4	438	9							
10	3100 N	3156	-0-	56	250	339	1	2302	2	Y	463	459	0			21
						6	4	509	9							
11	2760 X	1025	-0-	-1735	-0-	329	1	615	2	Y	73	90	0			4
						1	4	80	9							
*12	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	321	1	597	2	Y	23	26	0			1
						12	4	25	9							
01	3224 X	1043	-0-	-2181	-0-	302	1	720	2	Y	18	18	0			1
						1	4	20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT		WELL #:		55SP	RRCID ->	279712	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	7287 - 15137	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3286 X	1129	-0-	-2157	-0-	16 1	1027 2	Y	78	115 0			14
09	3180 X	3028	-0-	-152	-0-	86 9	2626 2	Y	207	153 0			68
10	3286 X	3118	-0-	-168	-0-	78 1	228 9						
*11	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	96 4	2595 2	Y	182	211 0			39
*12	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	271 1	200 9						
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	52 4	2525 2	Y	187	180 0			46
						309 1	206 9						
						1 4	2444 2	Y	186	179 0	1 8		52
						85 1	205 9						
						10 4	2645 2	Y	224	213 0			63
						67 1	246 9						
						14 4							
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	279815	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6922 - 11546
08	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	138 1	764 2	Y	196	208 0			20
09	1140 X	858	-0-	-282	-0-	216 9	675 2	Y	94	99 0			15
10	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	70 1	103 9						
11	1140 X	722	-0-	-418	-0-	10 4	736 2	Y	209	193 0			31
12	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	106 1	230 9						
01	1116 X	76	-0-	-1040	-0-	3 4	520 2	Y	124	136 0			19
						62 1	136 9						
						4 4	39 2	Y	17	32 0			4
						5 1	47 2	Y	20	21 0			3
						19 9							
						7 1							
						22 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	279817	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7656 - 12238
08	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	287 1	2391 2	Y	835	869 0			22
09	3690 X	3682	-0-	-8	-0-	8 4	919 9						
10	3813 X	3397	-0-	-416	-0-	241 1	2528 2	Y	789	759 0			52
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	45 4	868 9						
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	261 1	2183 2	Y	823	832 0			43
*01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	48 4	905 9						
						286 1	3450 2	Y	1027	1017 0			53
						40 4	1130 9						
						237 1	3485 2	Y	1061	1067 0	1 8		46
						77 4	1167 9						
						244 1	3016 2	Y	852	850 0			48
						43 4	937 9						
FOGMT				WELL #:	42SP	RRCID ->	279818	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	7195 - 13844
08	6727 X	3794	-0-	-2933	-0-	82 1	3534 2	Y	162	157 0			14
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	178 9	4338 2	Y	199	190 0			23
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	95 1	219 9						
*11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	168 4	5482 2	Y	261	265 0			19
*12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	101 1	287 9						
*01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	242 1	4345 2	Y	254	249 0			24
						279 9							
						274 1	4729 2	Y	263	251 0			36
						289 9							
						339 1	4913 2	Y	264	272 0			28
						290 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4371 X	4181	-0-	-190	-0-	356 1	3045 2	11 4	769 9	Y	699	726 0		18
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	306 1	3674 2	65 4	828 9	Y	753	722 0		49
10	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	327 1	3332 2	74 4	910 9	Y	827	833 0		43
11	4050 X	3179	-0-	-871	-0-	339 1	2334 2	27 4	479 9	Y	435	456 0		22
12	4836 X	915	-0-	-3921	-0-	241 1	550 2	12 4	112 9	Y	102	120 0		4
01	5022 X	433	-0-	-4589	-0-	270 1	132 2	2 4	29 9	Y	26	29 0		1

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	319 1	1365 2	361 9		Y	328	328 0		24
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	265 1	1123 2	481 4	393 9	Y	357	359 0		22
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	282 1	1530 2	12 4	457 9	Y	415	408 0		29
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	270 1	1746 2	421 9		Y	383	379 0		33
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	251 1	1539 2	6 4	319 9	Y	290	282 0		41
*01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	284 1	1592 2	20 4	330 9	Y	300	313 0		28

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
08	2325 N	2145	-0-	-180	-0-	225 1	1688 2	232 9		Y	211	216 0		15
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	110 1	1388 2	375 4	286 9	Y	260	259 0		16
10	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	86 1	1744 2	9 4	273 9	Y	248	247 0		17
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	92 1	1957 2	285 9		Y	259	254 0		22
12	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	87 1	1725 2	6 4	267 9	Y	243	231 0		34
*01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	102 1	1826 2	18 4	252 9	Y	229	242 0		21

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
08	5549 X	1900	-0-	-3649	-0-	42 1	1785 2	73 9		Y	66	61 0		6
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	112 1	5148 2	199 4	209 9	Y	190	174 0		22
10	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	113 1	6253 2	264 9		Y	240	244 0		18
*11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	257 1	4702 2	243 9		Y	221	218 0		21
*12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	316 1	5633 2	277 9		Y	252	239 0		34
*01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	360 1	5277 2	252 9		Y	229	239 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08	4216 X	2841	-0-	-1375	-0-	271	1	2285	2	Y	259	255	0		11	
						285	9									
09	3930 X	1871	-0-	-2059	-0-	273	1	1412	2	Y	169	171	0		9	
						186	9									
10	4061 X	2432	-0-	-1629	-0-	382	1	1811	2	Y	217	217	0		9	
						239	9									
11	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	263	1	1725	2	Y	345	340	0		14	
						380	9									
12	2852 X	1927	-0-	-925	-0-	339	1	1133	2	Y	414	414	0		14	
						455	9									
01	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-	240	1	1028	2	Y	271	269	0		16	
						298	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801																
08	4092 X	3192	-0-	-900	-0-	257	1	2491	2	Y	371	380	0	36	1	2
						36	4	408	9							
09	3960 X	3688	-0-	-272	-0-	220	1	2970	2	Y	410	319	0	91	1	2
						47	4	451	9							
10	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	218	1	2935	2	Y	401	293	0	109	1	1
						5	4	441	9							
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	233	1	3181	2	Y	464	442	0	22	1	1
						2	4	510	9							
12	3813 X	3259	-0-	-554	-0-	194	1	2555	2	Y	464	463	0			2
						510	9									
*01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	231	1	3230	2	Y	621	619	0	1	8	3
						6	4	683	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243																
08	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	280	1	6652	2	Y	1099	1095	0			12
						43	4	1209	9							
09	7560 X	5256	-0-	-2304	-0-	247	1	4164	2	Y	723	719	0			16
						50	4	795	9							
10	7812 X	5286	-0-	-2526	-0-	232	1	4230	2	Y	742	746	0			12
						8	4	816	9							
11	7560 X	5494	-0-	-2066	-0-	160	1	4421	2	Y	830	824	0	1	8	17
						913	9									
12	7812 X	5788	-0-	-2024	-0-	106	1	4662	2	Y	927	925	0	1	8	18
						1020	9									
01	8029 X	1361	-0-	-6668	-0-	99	1	848	2	Y	373	380	0			11
						4	4	410	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222																
08	4805 X	2546	-0-	-2259	-0-	360	1	1554	2	Y	565	568	0			6
						10	4	622	9							
09	4650 X	3098	-0-	-1552	-0-	317	1	1942	2	Y	742	731	0			17
						23	4	816	9							
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	277	1	3452	2	Y	1100	1099	0			18
						6	4	1210	9							
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	220	1	4631	2	Y	694	697	0	1	8	14
						763	9									
12	4650 X	3788	-0-	-862	-0-	176	1	3080	2	Y	484	488	0			10
						532	9									
01	3193 X	1161	-0-	-2032	-0-	174	1	712	2	Y	247	250	0			7
						3	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3162 X	3042	-0-	-120	-0-	355 1	2270 2	Y	378	380 0	18		
						1 4	416 9						
09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	350 1	1528 2	Y	335	339 0	14		
						537 4	369 9						
10	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	367 1	1999 2	Y	379	375 0	18		
						1 4	417 9						
11	2940 X	2195	-0-	-745	-0-	344 1	1447 2	Y	367	365 0	20		
						404 9							
12	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	312 1	1229 2	Y	318	312 0	26		
						350 9							
01	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	341 1	1951 2	Y	489	458 0	57		
						1 4	538 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
08	5084 X	4608	-0-	-476	-0-	254 1	3856 2	Y	453	453 0	19		
						498 9							
09	6030 X	4558	-0-	-1472	-0-	246 1	3795 2	Y	469	464 0	24		
						1 4	516 9						
10	6231 X	4300	-0-	-1931	-0-	307 1	3513 2	Y	436	443 0	17		
						480 9							
11	6030 X	4449	-0-	-1581	-0-	266 1	3721 2	Y	420	421 0	16		
						462 9							
12	5115 X	3847	-0-	-1268	-0-	348 1	3135 2	Y	331	336 0	11		
						364 9							
01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	278 1	3391 2	Y	404	392 0	23		
						444 9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685													
08	2263 X	1040	-0-	-1223	-0-	24 1	955 2	Y	55	55 0	5		
						61 9							
09	2280 X	1787	-0-	-493	-0-	38 1	1590 2	Y	89	84 0	10		
						61 4	98 9						
10	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	43 1	1569 2	Y	92	95 0	7		
						101 9							
*11	2280 X	1092	-0-	-1188	-0-	101 1	919 2	Y	65	66 0	6		
						72 9							
*12	2108 X	1153	-0-	-955	-0-	109 1	970 2	Y	67	64 0	9		
						74 9							
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	160 1	1500 2	Y	99	98 0	10		
						109 9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
08	1891 X	730	-0-	-1161	-0-	16 1	594 2	Y	109	101 0	9		
						120 9							
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	21 1	711 2	Y	132	126 0	15		
						27 4	145 9						
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	24 1	11 2	Y	2	17 0	-0-		
						2 9							
*11	720 N	414	-0-	-306	-0-	83 1	263 2	Y	62	56 0	6		
						68 9							
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	126 1	923 2	Y	206	184 0	28		
						227 9							
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98 1	638 2	Y	139	152 0	15		
						153 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351										
FOGMT UNIT A			WELL #:		3H	RRCID -> 280039			COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6297	PERF. 6751 - 11665			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	233	1	805	2	Y	172	168	0	26
							189	9							
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	250	1	767	2	Y	169	135	0	60
							1	4	186	9					
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	260	1	673	2	Y	169	171	0	58
							1	4	186	9					
11		1200 N	970	-0-	-230	-0-	209	1	590	2	Y	153	173	0	38
							3	4	168	9					
12		1240 N	785	-0-	-455	-0-	226	1	438	2	Y	109	118	0	29
							1	4	120	9					
01		1240 X	753	-0-	-487	-0-	218	1	432	2	Y	94	105	0	18
							103	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 280041			COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6335	PERF. 7062 - 11925			

08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	176	1	2434	2	Y	441	446	0	26
							69	4	485	9					
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	440	422	0	44
							284	4	484	9					
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	212	1	2731	2	Y	479	491	0	32
							9	4	527	9					
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	2	Y	427	417	0	41
							115	4	470	9				1 8	
12		3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	122	1	987	2	Y	388	374	0	52
							38	4	427	9				3 8	
01		3503 X	1172	-0-	-2331	-0-	83	1	876	2	Y	119	154	0	16
							82	4	131	9				1 8	

FOGMT UNIT A			WELL #:		4H	RRCID -> 280042			COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6304	PERF. 6750 - 11664			

08		1953 N	1713	-0-	-240	-0-	244	1	1239	2	Y	209	209	0	31
							230	9							
09		1800 N	1680	-0-	-120	-0-	263	1	1187	2	Y	208	166	0	73
							1	4	229	9					
10		1798 N	1616	-0-	-182	-0-	275	1	1098	2	Y	219	217	0	75
							2	4	241	9					
11		1650 N	1555	-0-	-95	-0-	231	1	1076	2	Y	221	241	0	55
							5	4	243	9					
12		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	255	1	1158	2	Y	229	222	0	62
							1	4	252	9					
01		1736 X	1485	-0-	-251	-0-	240	1	1047	2	Y	179	206	0	35
							1	4	197	9					

FOGMT UNIT A			WELL #:		5H	RRCID -> 280043			COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6711 - 11583			

08		1798 X	1580	-0-	-218	-0-	241	1	1084	2	Y	232	229	0	35
							255	9							
09		1740 X	1527	-0-	-213	-0-	237	1	1037	2	Y	229	183	0	81
							1	4	252	9					
10		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	267	1	1070	2	Y	269	258	0	92
							2	4	296	9					
11		1530 X	1214	-0-	-316	-0-	221	1	769	2	Y	200	242	0	50
							4	4	220	9					
12		1581 X	1167	-0-	-414	-0-	237	1	730	2	Y	181	182	0	49
							1	4	199	9					
*01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	224	1	653	2	Y	142	163	0	28
							1	4	156	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		92H	RRCID ->	280044	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYD, G. G.		WELL #:		1H	RRCID ->	280106	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7665 - 12687
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107
08	961 X	585	-0-	-376	-0-	216	1	310 2	Y	54	56 0	8
09	780 X	316	-0-	-464	-0-	216	1	83 2	Y	15	18 0	5
10	806 X	237	-0-	-569	-0-	237	1		Y	-0-	5 0	-0-
11	780 X	547	-0-	-233	-0-	205	1	276 2	Y	59	44 0	15
12	744 X	737	-0-	-7	-0-	212	1	429 2	Y	86	78 0	23
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	208	1	476 2	Y	84	91 0	16

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		13H	RRCID ->	280113	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818 - 12147
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	1		Y	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	264	1	1 2	Y	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	315	1	263 2	Y	86	74 0	12
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	364	1	630 2	Y	225	199 0	38
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	349	1	575 2	Y	202	206 0	34
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	331	1	500 2	Y	215	203 0	46

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		27H	RRCID ->	280129	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8890 - 14467
08	3565 X	2653	-0-	-912	-0-	37	1	2493 2	Y	45	48 0	14
09	3480 X	2578	-0-	-902	-0-	16	1	2491 2	Y	35	34 0	15
10	3596 X	2001	-0-	-1595	-0-	16	1	1923 2	Y	35	42 0	8
11	3480 X	2724	-0-	-756	-0-	35	1	2595 2	Y	65	52 0	21
12	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	85	1	2564 2	Y	77	71 0	27
01	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	26	1	2532 2	Y	79	81 0	25

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	86	1	3731	2	Y	161	155 0
						177	9					14
09	3690 X	3056	-0-	-634	-0-	62	1	2756	2	Y	119	119 0
						107	4	131	9			14
10	4185 X	1085	-0-	-3100	-0-	34	1	1003	2	Y	44	55 0
						48	9					3
*11	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	95	1	209	2	Y	12	14 0
						13	9					1
*12	4185 X	203	-0-	-3982	-0-	101	1	96	2	Y	5	5 0
						6	9					1
01	3999 X	439	-0-	-3560	-0-	129	1	293	2	Y	15	14 0
						17	9					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588												
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	929	2	Y	194	192 0
						213	9					29
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	282	1	862	2	Y	187	150 0
						1	4	206	9			66
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	293	1	786	2	Y	194	193 0
						1	4	213	9			67
11	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	242	1	613	2	Y	155	183 0
						3	4	171	9			39
12	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	258	1	612	2	Y	149	148 0
						1	4	164	9			40
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	251	1	1062	2	Y	254	244 0
						1	4	279	9			50

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211												
08	3968 X	3532	-0-	-436	-0-	220	1	2307	2	Y	906	891 0
						8	4	997	9			29
09	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	226	1	1471	2	Y	705	713 0
						85	4	776	9			21
10	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	307	1	2182	2	Y	895	910 0
						8	4	985	9			6
11	3810 X	3569	-0-	-241	-0-	309	1	2239	2	Y	928	928 0
						1021	9					6
12	3937 X	2423	-0-	-1514	-0-	360	1	1404	2	Y	599	274 0
						659	9				320 1	11
01	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	282	1	1770	2	Y	729	735 1
						802	9					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3689 X	3689	-0-	-0-	196 1	2605 2	879 9	Y	799	785 0		25
						9 4	879 9						
09		3330 X	2719	-0-	-611	186 1	1723 2	711 9	Y	646	652 0		19
						99 4	711 9						
10		3713 X	3713	-0-	-0-	228 1	2570 2	906 9	Y	824	837 0		6
						9 4	906 9						
11		3330 X	3309	-0-	-21	189 1	2300 2		Y	745	746 0		5
						820 9							
12		3441 X	3210	-0-	-231	226 1	2258 2		Y	660	301 0	352 1	12
						726 9							
01		3689 X	2260	-0-	-1429	187 1	1795 2		Y	253	263 1		2
						278 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													
08		7750 X	6427	-0-	-1323	325 1	5526 2		Y	524	524 0		22
						576 9							
09		7500 X	4338	-0-	-3162	347 1	3596 2	394 9	Y	358	362 0		18
						1 4	394 9						
10		7750 X	2490	-0-	-5260	399 1	1884 2		Y	188	199 0		7
						207 9							
11		6870 X	833	-0-	-6037	283 1	498 2		Y	47	52 0		2
						52 9							
12		7099 X	4523	-0-	-2576	517 1	3632 2		Y	340	330 0		12
						374 9							
*01		7390 X	7390	-0-	-0-	393 1	6267 2	729 9	Y	663	637 0		38
						1 4	729 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956													
08		3734 X	3734	-0-	-0-	267 1	2687 2	762 9	Y	693	690 0		7
						18 4	762 9						
09		3866 X	3866	-0-	-0-	275 1	2794 2	763 9	Y	694	686 0		15
						34 4	763 9						
10		6053 X	6053	-0-	-0-	305 1	4600 2	1139 9	Y	1035	1033 0		17
						9 4	1139 9						
11		5720 X	5720	-0-	-0-	205 1	4304 2		Y	1101	1093 0	2 8	23
						1211 9							
12		6287 X	6287	-0-	-0-	134 1	4387 2		Y	1605	1595 0	1 8	32
						1766 9							
*01		4072 X	4072	-0-	-0-	250 1	2018 2	1795 9	Y	1632	1616 0	2 8	46
						9 4	1795 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459													
08		5704 X	3592	-0-	-2112	283 1	2421 2	872 9	Y	793	794 0		8
						16 4	872 9						
09		5520 X	2811	-0-	-2709	194 1	1769 2	827 9	Y	752	743 0		17
						21 4	827 9						
10		5704 X	3590	-0-	-2114	294 1	2100 2	1192 9	Y	1084	1083 0		18
						4 4	1192 9						
11		4350 X	3955	-0-	-395	198 1	3061 2		Y	633	637 0	1 8	13
						696 9							
12		4796 X	4796	-0-	-0-	166 1	3951 2		Y	617	618 0		12
						679 9							
*01		3701 X	3701	-0-	-0-	291 1	2463 2	936 9	Y	851	838 0	1 8	24
						11 4	936 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4805 X	4264	-0-	-541	-0-	193	1	3496	2	Y	502	503	0	5
						23	4	552	9					
09	5130 X	4168	-0-	-962	-0-	179	1	3385	2	Y	512	506	0	11
						41	4	563	9					
10	5301 X	3604	-0-	-1697	-0-	171	1	2951	2	Y	433	437	0	7
						6	4	476	9					
11	5130 X	1768	-0-	-3362	-0-	93	1	1435	2	Y	218	220	0	5
						240	9							
12	5053 X	1717	-0-	-3336	-0-	102	1	1364	2	Y	228	228	0	5
						251	9							
01	4309 X	813	-0-	-3496	-0-	173	1	454	2	Y	167	167	0	5
						2	4	184	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	258	1	4203	2	Y	743	739	0	31
						817	9							
09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	234	1	3253	2	Y	605	605	0	31
						1	4	666	9					
10	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	341	1	3666	2	Y	684	688	0	27
						752	9							
11	5100 X	3726	-0-	-1374	-0-	263	1	2902	2	Y	510	516	0	20
						561	9					1	8	
12	5270 X	3055	-0-	-2215	-0-	351	1	2234	2	Y	427	432	0	15
						470	9							
01	5270 X	1996	-0-	-3274	-0-	258	1	1244	2	Y	449	438	0	26
						494	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	337	324	0	96
						1	4	371	9					
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	119	1	2449	2	Y	331	369	0	58
						287	4	364	9					
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	121	1	3037	2	Y	341	297	0	102
						1	4	375	9					
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	163	1	3104	2	Y	333	267	0	168
						4	4	366	9					
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	184	1	3677	2	Y	309	374	0	103
						3	4	340	9					
*01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	223	1	3054	2	Y	323	335	0	91
						16	4	355	9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
08	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	85	1	1821	2	Y	580	555	0	165
						1	4	638	9					
09	3060 X	2419	-0-	-641	-0-	75	1	1544	2	Y	563	630	0	98
						181	4	619	9					
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	78	1	1965	2	Y	596	516	0	178
						1	4	656	9					
11	3060 X	2785	-0-	-275	-0-	148	1	1997	2	Y	579	465	0	292
						3	4	637	9					
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	165	1	2091	2	Y	473	607	0	158
						2	4	520	9					
01	2542 X	2537	-0-	-5	-0-	209	1	1765	2	Y	504	520	0	142
						9	4	554	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4960 X	3613	-0-	-1347	-0-	178	1	2956	2	Y	435	434	0	18
						479	9							
09	4800 X	3319	-0-	-1481	-0-	172	1	2688	2	Y	416	413	0	21
						1	4	458	9					
10	4309 X	3529	-0-	-780	-0-	213	1	2832	2	Y	440	444	0	17
						484	9							
11	4050 X	3093	-0-	-957	-0-	203	1	2491	2	Y	363	366	0	14
						399	9							
12	3720 X	817	-0-	-2903	-0-	398	1	361	2	Y	53	65	0	2
						58	9							
01	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	284	1	2472	2	Y	406	385	0	23
						447	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
08	7843 X	4035	-0-	-3808	-0-	303	1	3278	2	Y	413	414	0	17
						454	9							
09	5880 X	3334	-0-	-2546	-0-	279	1	2665	2	Y	354	353	0	18
						1	4	389	9					
10	6076 X	3033	-0-	-3043	-0-	353	1	2338	2	Y	311	317	0	12
						342	9							
11	4830 X	4544	-0-	-286	-0-	317	1	3717	2	Y	464	458	0	18
						510	9							
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	400	1	8159	2	Y	959	943	0	33
						1055	9					1	8	
*01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	270	1	5517	2	Y	633	629	0	37
						696	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3360	2	Y	313	313	0	13
						344	9							
09	3870 X	3677	-0-	-193	-0-	197	1	3118	2	Y	328	324	0	17
						1	4	361	9					
10	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	251	1	3312	2	Y	382	384	0	15
						420	9							
11	4050 X	3273	-0-	-777	-0-	207	1	2739	2	Y	297	300	0	12
						327	9							
12	4185 X	2166	-0-	-2019	-0-	257	1	1708	2	Y	183	189	0	6
						201	9							
01	3906 X	1329	-0-	-2577	-0-	154	1	973	2	Y	184	179	0	11
						202	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	95	1	5	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	154	1	17	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	Y	169	156	0	14
						186	9							
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1502	2	Y	148	140	0	22
						163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		7223 X	6216	-0-	-1007	-0-	292 1	4526 2	Y	1244	1240 0		13
							30 4	1368 9					
09		6990 X	5488	-0-	-1502	-0-	278 1	3844 2	Y	1200	1186 0		27
							46 4	1320 9					
10		7223 X	4939	-0-	-2284	-0-	292 1	3479 2	Y	1055	1065 0		17
							7 4	1161 9					
11		6720 X	1655	-0-	-5065	-0-	147 1	1245 2	Y	239	251 0		5
							263 9						
12		6944 X	5422	-0-	-1522	-0-	121 1	4301 2	Y	909	895 0	1 8	18
							1000 9						
01		6231 X	1232	-0-	-4999	-0-	115 1	736 2	Y	344	352 0		10
							3 4	378 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829													
08		6975 X	4514	-0-	-2461	-0-	272 1	3697 2	Y	495	497 0		21
							545 9						
09		6750 X	4792	-0-	-1958	-0-	266 1	3919 2	Y	551	544 0		28
							1 4	606 9					
10		6975 X	5625	-0-	-1350	-0-	343 1	4570 2	Y	647	649 0		26
							712 9						
11		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	302 1	4721 2	Y	627	627 0	1 8	25
							690 9						
12		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	425 1	5257 2	Y	694	695 0		24
							763 9						
*01		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	338 1	5498 2	Y	491	487 0		28
							540 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													
08		2666 X	1265	-0-	-1401	-0-	323 1	806 2	Y	117	116 0		4
							7 4	129 9					
09		2580 X	1171	-0-	-1409	-0-	300 1	716 2	Y	111	110 0		5
							33 4	122 9					
10		2666 X	1412	-0-	-1254	-0-	312 1	981 2	Y	106	106 0		5
							2 4	117 9					
11		1230 X	987	-0-	-243	-0-	273 1	643 2	Y	64	65 0		4
							1 4	70 9					
*12		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	250 1	933 2	Y	178	174 0		8
							19 4	196 9					
01		1271 X	131	-0-	-1140	-0-	116 1	15 9	Y	14	21 0		1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													
08		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	355 1	1560 2	Y	137	128 0	9 1	3
							3 4	151 9					
09		1620 X	1605	-0-	-15	-0-	311 1	1191 2	Y	83	83 0		3
							12 4	91 9					
10		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	367 1	1732 2	Y	139	138 0		4
							3 4	153 9					
11		2010 X	1869	-0-	-141	-0-	318 1	1405 2	Y	132	131 0		5
							1 4	145 9					
12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	333 1	1662 2	Y	153	153 0		5
							4 4	168 9					
*01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	424 1	1359 2	Y	135	133 0		7
							6 4	149 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		7657 X	6750	-0-	-907	-0-	354 1	889 9	5507 2	Y	808	814 0		34
09		9840 X	6862	-0-	-2978	-0-	310 1	1 4	5601 2	Y	864	854 0		44
10		10168 X	8394	-0-	-1774	-0-	369 1	1 4	6856 2	Y	1062	1064 0		42
11		9840 X	7128	-0-	-2712	-0-	296 1	1 4	5919 2	Y	830	838 0	1 8	33
12		8463 X	5439	-0-	-3024	-0-	359 1	913 9	4463 2	Y	561	575 0		19
01		7099 X	6663	-0-	-436	-0-	296 1	617 9	5461 2	Y	824	795 0		48
							906 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
08		6696 X	3253	-0-	-3443	-0-	360 1	344 9	2549 2	Y	313	313 0		13
09		6060 X	3657	-0-	-2403	-0-	338 1	1 4	2621 2	Y	634	615 0		32
10		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	472 1	697 9	4600 2	Y	1118	1106 0		44
11		3990 X	2938	-0-	-1052	-0-	346 1	1230 9	2123 2	Y	426	453 0		17
12		3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	445 1	469 9	1546 2	Y	246	255 0		8
01		3782 X	1022	-0-	-2760	-0-	271 9	236 1	655 2	Y	119	120 0		7
							131 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
08		4805 X	4365	-0-	-440	-0-	201 1	48 4	3706 2	Y	373	372 0		14
09		4650 X	4256	-0-	-394	-0-	200 1	14 4	3648 2	Y	358	358 0		14
10		4867 X	4852	-0-	-15	-0-	270 1	35 4	394 9	Y	451	449 0		16
11		4710 X	4282	-0-	-428	-0-	309 1	406 9	4051 2	Y	369	368 0		17
12		4867 X	4550	-0-	-317	-0-	404 1	22 4	3545 2	Y	393	397 0		13
01		4402 X	3933	-0-	-469	-0-	364 1	14 4	3700 2	Y	364	362 0		15
							36 4	400 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
08		8587 X	4702	-0-	-3885	-0-	278 1	279 9	4145 2	Y	254	247 0		11
09		6240 X	5309	-0-	-931	-0-	278 1	1 4	4699 2	Y	301	297 0		15
10		5673 X	4489	-0-	-1184	-0-	336 1	330 9	3823 2	Y	300	303 0		12
11		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	291 1	343 9	4001 2	Y	312	312 0		12
12		5487 X	2016	-0-	-3471	-0-	422 1	129 9	1465 2	Y	117	125 0		4
01		5487 X	380	-0-	-5107	-0-	380 1			Y	-0-	4 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	775 N	479	-0-	-296	-0-	342	1	113	2	Y	22	23	0	3
						24	9							
09	570 N	399	-0-	-171	-0-	291	1	60	2	Y	17	18	0	2
						29	4	19	9					
10	527 N	343	-0-	-184	-0-	295	1	37	2	Y	9	10	0	1
						1	4	10	9					
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	290	1	119	2	Y	30	26	0	5
						33	9							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346	1	421	2	Y	103	91	0	17
						20	4	113	9					
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	353	1	354	2	Y	108	102	0	23
						2	4	119	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														

08	5518 X	4164	-0-	-1354	-0-	286	1	3203	2	Y	614	606	0	26
						675	9							
09	3510 X	3455	-0-	-55	-0-	263	1	2611	2	Y	527	526	0	27
						1	4	580	9					
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	338	1	2468	2	Y	496	503	0	20
						546	9							
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	294	1	3301	2	Y	737	727	0	29
						811	9					1	8	
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	339	1	5383	2	Y	821	821	0	28
						903	9					1	8	
*01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	256	1	4962	2	Y	635	626	0	37
						699	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														

08	2542 X	1681	-0-	-861	-0-	196	1	1317	2	Y	129	134	0	4
						26	4	142	9					
09	2250 X	1390	-0-	-860	-0-	159	1	1095	2	Y	111	112	0	3
						14	4	122	9					
10	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	168	1	1649	2	Y	168	166	0	5
						8	4	185	9					
11	2070 X	1918	-0-	-152	-0-	108	1	1626	2	Y	163	164	0	4
						5	4	179	9					
12	2139 X	1913	-0-	-226	-0-	126	1	1598	2	Y	172	171	0	5
						189	9							
*01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1583	2	Y	182	179	0	8
						200	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15722														

08	2356 X	1955	-0-	-401	-0-	184	1	1592	2	Y	163	162	0	7
						179	9							
09	2100 X	1950	-0-	-150	-0-	201	1	1563	2	Y	169	167	0	9
						186	9							
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	313	1	2118	2	Y	229	229	0	9
						252	9							
11	1890 X	1321	-0-	-569	-0-	251	1	962	2	Y	98	103	0	4
						108	9							
12	2015 X	1224	-0-	-791	-0-	388	1	752	2	Y	76	77	0	3
						84	9							
01	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	249	1	913	2	Y	104	101	0	6
						114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	151 1	2049 2	Y	467	465 0		15
							41 4	514 9					
09		2940 X	2902	-0-	-38	-0-	145 1	2167 2	Y	511	511 0		15
							28 4	562 9					
10		3038 X	2862	-0-	-176	-0-	141 1	2154 2	Y	505	506 0		14
							11 4	556 9					
11		2940 X	2647	-0-	-293	-0-	101 1	2022 2	Y	470	473 0		11
							7 4	517 9					
12		3007 X	2839	-0-	-168	-0-	116 1	2137 2	Y	533	528 0		16
							586 9						
01		3007 X	2514	-0-	-493	-0-	141 1	1835 2	Y	489	482 0		23
							538 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													

08		3100 X	1956	-0-	-1144	-0-	133 1	1424 2	Y	337	338 0		11
							28 4	371 9					
09		3000 X	2816	-0-	-184	-0-	192 1	2047 2	Y	501	497 0		15
							26 4	551 9					
10		3100 X	2709	-0-	-391	-0-	191 1	1979 2	Y	481	483 0		13
							10 4	529 9					
11		2610 X	343	-0-	-2267	-0-	40 1	238 2	Y	58	70 0		1
							1 4	64 9					
12		2914 X	1264	-0-	-1650	-0-	84 1	918 2	Y	238	232 0		7
							262 9						
01		2914 X	1587	-0-	-1327	-0-	233 1	1038 2	Y	287	281 0		13
							316 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													

08		5332 X	5109	-0-	-223	-0-	230 1	4203 2	Y	565	564 0		22
							54 4	622 9					
09		5160 X	3534	-0-	-1626	-0-	194 1	2910 2	Y	381	388 0		15
							11 4	419 9					
10		5611 X	4335	-0-	-1276	-0-	254 1	3482 2	Y	517	513 0		19
							30 4	569 9					
11		5430 X	3919	-0-	-1511	-0-	297 1	3182 2	Y	382	383 0		18
							20 4	420 9					
12		5611 X	4266	-0-	-1345	-0-	393 1	3420 2	Y	400	405 0		13
							13 4	440 9					
01		5115 X	4026	-0-	-1089	-0-	366 1	3176 2	Y	407	403 0		17
							36 4	448 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													

08		2201 X	743	-0-	-1458	-0-	293 1	362 2	Y	71	83 0		7
							10 4	78 9					
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	253 1	1249 2	Y	224	211 0		20
							29 4	246 9					
10		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	250 1	1333 2	Y	254	251 0		23
							1 4	279 9					
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	381 1	1159 2	Y	226	229 0		20
							249 9						
12		1829 N	1102	-0-	-727	-0-	375 1	621 2	Y	96	104 0		12
							106 9						
01		1829 X	951	-0-	-878	-0-	239 1	579 2	Y	121	120 0		13
							133 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4557 X	4222	-0-	-335	-0-	16 1	3902 2	Y	276	276 0		21
							304 9						
09		4170 X	4121	-0-	-49	-0-	18 1	3772 2	Y	259	258 0		22
							46 4	285 9					
10		4278 X	1001	-0-	-3277	-0-	6 1	927 2	Y	62	77 0		7
							68 9						
11		4140 X	3385	-0-	-755	-0-	16 1	3118 2	Y	228	222 0		13
							251 9						
12		4278 X	3873	-0-	-405	-0-	19 1	3553 2	Y	274	270 0		17
							301 9						
01		4247 X	4158	-0-	-89	-0-	20 1	3799 2	Y	306	298 0		25
							2 4	337 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
08		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	66 1	4725 2	Y	370	368 0		29
							407 9						
09		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	69 1	4896 2	Y	369	367 0		31
							59 4	406 9					
10		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	82 1	6382 2	Y	471	452 0		50
							1 4	518 9					
11		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	69 1	4959 2	Y	401	428 0		23
							441 9						
12		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	71 1	5221 2	Y	445	440 0		28
							490 9						
01		5611 X	5497	-0-	-114	-0-	70 1	4938 2	Y	442	433 0	1 8	36
							3 4	486 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
08		9300 X	8209	-0-	-1091	-0-	251 1	6778 2	Y	1073	1077 0		84
							1180 9						
09		8700 X	7540	-0-	-1160	-0-	250 1	6175 2	Y	945	949 0		80
							75 4	1040 9					
10		8804 X	8699	-0-	-105	-0-	246 1	7260 2	Y	1084	1049 0		115
							1 4	1192 9					
11		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	259 1	7507 2	Y	1230	1274 0	1 8	70
							1353 9						
12		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	262 1	9346 2	Y	1618	1585 0	1 8	102
							1780 9						
01		8215 X	7164	-0-	-1051	-0-	227 1	5781 2	Y	1048	1063 0	1 8	86
							3 4	1153 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													
08		1984 N	1350	-0-	-634	-0-	18 1	1202 2	Y	118	117 0		6
							130 9						
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	15 1	1159 2	Y	123	125 0		4
							83 4	135 9					
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	26 1	1013 2	Y	119	119 0		4
							6 4	131 9					
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	27 1	1426 2	Y	146	146 0		4
							9 4	161 9					
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	40 1	1986 2	Y	235	231 0		8
							16 4	259 9					
*01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36 1	1615 2	Y	149	150 0		7
							1 4	164 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	106	1	4534	2	Y	238	238	0	19	
						262	9								
09	5280 X	3926	-0-	-1354	-0-	104	1	3580	2	Y	181	185	0	15	
						43	4	199	9						
10	5456 X	2888	-0-	-2568	-0-	96	1	2646	2	Y	132	133	0	14	
						1	4	145	9						
11	5250 X	2395	-0-	-2855	-0-	94	1	2171	2	Y	118	125	0	7	
						130	9								
12	5022 X	2435	-0-	-2587	-0-	124	1	2173	2	Y	125	124	0	8	
						138	9								
01	4898 X	2546	-0-	-2352	-0-	123	1	2272	2	Y	136	133	0	11	
						1	4	150	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	333	1	549	2	Y	188	192	0	11
						207	9							
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	286	1	479	2	Y	235	227	0	19
						12	4	259	9					
10	992 X	847	-0-	-145	-0-	304	1	363	2	Y	157	168	0	8
						7	4	173	9					
11	1050 X	644	-0-	-406	-0-	272	1	244	2	Y	114	115	0	7
						3	4	125	9					
12	1085 X	986	-0-	-99	-0-	255	1	502	2	Y	208	200	0	15
						229	9							
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	277	1	123	2	Y	19	33	0	1
						21	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	239	1	11	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	206	1	17	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	1			Y	-0-	1	0	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	209	1	22	2	Y	18	17	0	1
						20	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

08	3844 X	3534	-0-	-310	-0-	14	1	3352	2	Y	153	152	0	12
						168	9							
09	3450 X	2340	-0-	-1110	-0-	10	1	2196	2	Y	97	101	0	8
						27	4	107	9					
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	24	1	3808	2	Y	164	155	0	17
						1	4	180	9					
11	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	19	1	3586	2	Y	170	177	0	10
						187	9							
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3741	2	Y	187	185	0	12
						206	9							
*01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	18	1	3368	2	Y	176	173	0	15
						2	4	194	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	162	1	531	2	Y	69	65 0	5
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	154	1	517	2	Y	66	65 0	6
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	144	1	644	2	Y	79	77 0	8
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	156	1	529	2	Y	72	76 0	4
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151	1	616	2	Y	89	87 0	6
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	139	1	560	2	Y	83	82 0	7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416													
08	3999 X	3284	-0-	-715	-0-	71	1	3022	2	Y	174	174 0	14
09	3720 X	2302	-0-	-1418	-0-	79	1	2071	2	Y	115	119 0	10
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	2	Y	223	209 0	24
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	103	1	3749	2	Y	223	234 0	13
12	3410 X	2792	-0-	-618	-0-	92	1	2526	2	Y	158	161 0	10
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	134	1	3185	2	Y	209	202 0	17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													
08	4557 X	4330	-0-	-227	-0-	124	1	3693	2	Y	466	456 0	36
09	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	105	1	3170	2	Y	387	390 0	33
10	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	99	1	3158	2	Y	376	369 0	40
11	4200 X	3441	-0-	-759	-0-	102	1	2920	2	Y	381	399 0	22
12	4340 X	3667	-0-	-673	-0-	101	1	3097	2	Y	426	421 0	27
*01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	104	1	4332	2	Y	627	601 0	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4805 X	4671	-0-	-134	-0-	24 1	4173 2	Y	Y	431	431 0		34
							474 9							
09		4620 X	4153	-0-	-467	-0-	61 1	3648 2	Y	Y	364	367 0		31
							44 4	400 9						
10		4805 X	4293	-0-	-512	-0-	64 1	3818 2	Y	Y	373	364 0		40
							1 4	410 9						
11		4650 X	4397	-0-	-253	-0-	75 1	3869 2	Y	Y	412	429 0		23
							453 9							
12		4805 X	4457	-0-	-348	-0-	63 1	3908 2	Y	Y	442	437 0		28
							486 9							
*01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	84 1	4479 2	Y	Y	531	514 0	1 8	44
							3 4	584 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	98 1	1688 2	Y	Y	247	247 0		19
							272 9							
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	82 1	1603 2	Y	Y	226	226 0		19
							19 4	249 9						
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	95 1	1823 2	Y	Y	252	244 0		27
							277 9							
11		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	97 1	1602 2	Y	Y	242	255 0		14
							266 9							
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	95 1	1695 2	Y	Y	270	267 0		17
							297 9							
*01		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	97 1	1930 2	Y	Y	323	313 0		27
							1 4	355 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
08		5084 X	4955	-0-	-129	-0-	18 1	4456 2	Y	Y	437	436 0		34
							481 9							
09		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	21 1	4368 2	Y	Y	414	413 0		35
							53 4	455 9						
10		4929 X	4501	-0-	-428	-0-	25 1	4061 2	Y	Y	376	371 0		40
							1 4	414 9						
11		4800 X	4352	-0-	-448	-0-	21 1	3898 2	Y	Y	394	412 0		22
							433 9							
12		5053 X	4437	-0-	-616	-0-	21 1	3950 2	Y	Y	424	419 0		27
							466 9							
01		5053 X	4561	-0-	-492	-0-	22 1	4039 2	Y	Y	453	442 0	1 8	37
							2 4	498 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
08		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	80 1	8580 2	Y	Y	569	568 0		44
							626 9							
09		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	88 1	8973 2	Y	Y	577	572 0		49
							109 4	635 9						
10		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	96 1	8670 2	Y	Y	544	535 0		58
							2 4	598 9						
11		8730 X	8729	-0-	-1	-0-	85 1	8038 2	Y	Y	551	578 0		31
							606 9							
12		9021 X	8548	-0-	-473	-0-	78 1	7842 2	Y	Y	571	565 0	1 8	36
							628 9							
01		10137 X	8662	-0-	-1475	-0-	67 1	7927 2	Y	Y	604	589 0	1 8	50
							4 4	664 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	95 1	1097 2	Y	116	116	0	9	
							128 9							
09		1320 N	960	-0-	-360	-0-	70 1	791 2	Y	81	83	0	7	
							10 4	89 9						
10		1333 N	1205	-0-	-128	-0-	88 1	1007 2	Y	100	96	0	11	
							110 9							
11		1290 N	1097	-0-	-193	-0-	93 1	896 2	Y	98	103	0	6	
							108 9							
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	91 1	979 2	Y	112	111	0	7	
							123 9							
01		1333 X	1115	-0-	-218	-0-	93 1	901 2	Y	109	107	0	9	
							1 4	120 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
08		3875 X	3717	-0-	-158	-0-	14 1	3471 2	Y	211	210	0	16	
							232 9							
09		3630 X	2607	-0-	-1023	-0-	11 1	2410 2	Y	143	147	0	12	
							29 4	157 9						
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	25 1	4003 2	Y	230	218	0	24	
							1 4	253 9						
11		3630 X	3601	-0-	-29	-0-	18 1	3350 2	Y	212	224	0	12	
							233 9							
12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	18 1	3472 2	Y	232	229	0	15	
							255 9							
01		3720 X	3284	-0-	-436	-0-	16 1	3034 2	Y	211	209	0	17	
							2 4	232 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
08		3317 X	2629	-0-	-688	-0-	10 1	2376 2	Y	221	222	0	17	
							243 9							
09		3210 X	1820	-0-	-1390	-0-	8 1	1630 2	Y	147	152	0	12	
							20 4	162 9						
10		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	21 1	3331 2	Y	293	274	0	31	
							1 4	322 9						
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	14 1	2614 2	Y	251	268	0	14	
							276 9							
12		2759 X	2756	-0-	-3	-0-	13 1	2467 2	Y	251	249	0	16	
							276 9							
01		2635 X	2606	-0-	-29	-0-	12 1	2321 2	Y	247	243	0	20	
							1 4	272 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
08		8494 X	4302	-0-	-4192	-0-	272 1	3790 2	Y	218	216	0	9	
							240 9							
09		8220 X	7356	-0-	-864	-0-	305 1	6610 2	Y	400	389	0	20	
							1 4	440 9						
10		8494 X	7738	-0-	-756	-0-	385 1	7240 2	Y	102	118	0	4	
							1 4	112 9						
11		5970 X	3700	-0-	-2270	-0-	328 1	3313 2	Y	54	56	0	2	
							59 9							
12		7595 X	1769	-0-	-5826	-0-	375 1	1216 2	Y	162	158	0	6	
							178 9							
01		7595 X	3092	-0-	-4503	-0-	341 1	2362 2	Y	354	340	0	20	
							389 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1053	-0-	-590	-0-	73	1	900	2	Y	73	72 0	2 1 2
09	1590 X	920	-0-	-670	-0-	80	9	784	2	Y	61	60 0	3
10	1457 X	1112	-0-	-345	-0-	69	1	920	2	Y	109	108 0	4
11	1290 X	1230	-0-	-60	-0-	67	9	1002	2	Y	136	134 0	6
*12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	72	1	763	2	Y	91	93 0	4
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	120	9	346	2	Y	41	43 0	2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

08	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	78	1	4345	2	Y	287	283 0	7 1 9
09	4980 X	4850	-0-	-130	-0-	316	9	4108	2	Y	259	256 0	12
10	5146 X	5131	-0-	-15	-0-	457	1	4362	2	Y	277	278 0	11
11	4950 X	4875	-0-	-75	-0-	285	9	4093	2	Y	284	283 0	12
*12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	464	1	4031	2	Y	248	250 0	10
*01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	305	9	3361	2	Y	204	205 0	9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-		-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

08	4216 X	2700	-0-	-1516	-0-	201	1	2187	2	Y	284	290 0	7 1 9
09	3540 X	2638	-0-	-902	-0-	312	9	2128	2	Y	264	261 0	12
10	3658 X	3350	-0-	-308	-0-	220	1	2619	2	Y	364	362 0	14
11	3360 X	3103	-0-	-257	-0-	290	9	2350	2	Y	426	422 0	18
*12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	331	1	3042	2	Y	488	486 0	20
*01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	400	9	3942	2	Y	623	616 0	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6758 X	4670	-0-	-2088	-0-	417 1	4126 2	Y	115	113 0	3 1	4
							127 9						
09		4980 X	3416	-0-	-1564	-0-	359 1	2970 2	Y	79	79 0		4
							87 9						
10		5146 X	4598	-0-	-548	-0-	418 1	4056 2	Y	113	113 0		4
							124 9						
11		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	504 1	4975 2	Y	155	152 0		7
							171 9						
*12		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	440 1	4861 2	Y	134	135 0		6
							147 9						
*01		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	491 1	6442 2	Y	174	172 0		8
							191 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426													

08		5487 X	4986	-0-	-501	-0-	17 1	4633 2	Y	300	304 1		21
							6 4	330 9					
09		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	14 1	4019 2	Y	286	265 1		42
							419 4	315 9					
10		5084 X	4698	-0-	-386	-0-	35 1	4148 2	Y	286	304 1		24
							200 4	315 9					
11		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	39 1	4226 2	Y	327	291 1		60
							351 4	360 9					
12		5084 X	4852	-0-	-232	-0-	27 1	4394 2	Y	284	314 1		30
							119 4	312 9					
*01		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	27 1	3236 2	Y	273	285 1		18
							1472 4	300 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029													

08		4185 X	3434	-0-	-751	-0-	204 1	3094 2	Y	120	123 1		8
							4 4	132 9					
09		4050 X	3143	-0-	-907	-0-	169 1	2583 2	Y	111	103 1		16
							269 4	122 9					
10		4185 X	3357	-0-	-828	-0-	219 1	2868 2	Y	120	126 1		10
							138 4	132 9					
11		3630 X	3111	-0-	-519	-0-	209 1	2558 2	Y	119	107 1		22
							213 4	131 9					
12		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	204 1	2845 2	Y	133	141 1		14
							77 4	146 9					
01		3441 X	2880	-0-	-561	-0-	197 1	1759 2	Y	113	120 1		7
							800 4	124 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													

08		5022 X	4293	-0-	-729	-0-	92 1	3819 2	Y	343	345 1		24
							5 4	377 9					
09		4500 X	4073	-0-	-427	-0-	81 1	3291 2	Y	325	301 1		48
							343 4	358 9					
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	68 1	4081 2	Y	390	405 1		33
							197 4	429 9					
11		4500 X	3969	-0-	-531	-0-	81 1	3237 2	Y	347	316 1		64
							269 4	382 9					
12		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	76 1	3717 2	Y	403	423 1	1 8	43
							101 4	443 9					
01		4278 X	3737	-0-	-541	-0-	78 1	2259 2	Y	339	359 1	1 8	22
							1027 4	373 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009															
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
08	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	325	1	690	2	Y	1577	1643	0		95
						1735	9								
09	2850 X	489	-0-	-2361	-0-	278	1	156	2	Y	46	137	0		4
						4	4	51	9						
10	2976 X	557	-0-	-2419	-0-	300	1	197	2	Y	51	52	0		3
						4	4	56	9						
11	2880 X	443	-0-	-2437	-0-	269	1	132	2	Y	36	37	0		2
						2	4	40	9						
12	2976 X	498	-0-	-2478	-0-	264	1	184	2	Y	45	44	0		3
						50	9								
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	268	1	94	2	Y	23	25	0		1
						25	9								

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013															
08	3255 X	1639	-0-	-1616	-0-	248	1	1225	2	Y	151	162	0		9
						166	9								
09	1770 X	1132	-0-	-638	-0-	217	1	750	2	Y	133	131	0		11
						19	4	146	9						
10	2232 X	1434	-0-	-798	-0-	233	1	1008	2	Y	157	160	0		8
						20	4	173	9						
11	2160 X	1428	-0-	-732	-0-	209	1	1019	2	Y	171	168	0		11
						12	4	188	9						
12	2232 X	1330	-0-	-902	-0-	206	1	958	2	Y	151	151	0		11
						166	9								
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	212	1	822	2	Y	127	131	0		7
						2	4	140	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608															
08	7409 X	6594	-0-	-815	-0-	295	1	5538	2	Y	692	691	0		29
						761	9								
09	6420 X	5360	-0-	-1060	-0-	278	1	4861	2	Y	200	219	0		10
						1	4	220	9						
10	7037 X	5859	-0-	-1178	-0-	350	1	5399	2	Y	100	106	0		4
						110	9								
11	6810 X	5759	-0-	-1051	-0-	356	1	5303	2	Y	91	91	0		4
						100	9								
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	615	1	6548	2	Y	108	108	0		4
						119	9								
*01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	553	1	6784	2	Y	299	286	0		17
						1	4	329	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2325 X	2130	-0-	-195	-0-	298 1	1692 2	Y	127	129 0		8
							140 9						
09		2220 X	1939	-0-	-281	-0-	252 1	1475 2	Y	158	153 0		13
							38 4	174 9					
10		2108 X	2058	-0-	-50	-0-	273 1	1589 2	Y	149	155 0		7
							32 4	164 9					
11		2070 X	1895	-0-	-175	-0-	246 1	1468 2	Y	149	147 0		9
							17 4	164 9					
12		2139 X	1842	-0-	-297	-0-	242 1	1404 2	Y	177	173 0		13
							1 4	195 9					
01		2139 X	1733	-0-	-406	-0-	248 1	1274 2	Y	188	191 0		10
							4 4	207 9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936													
08		6789 X	3174	-0-	-3615	-0-	262 1	2382 2	Y	482	478 0		18
							530 9						
09		6570 X	2453	-0-	-4117	-0-	234 1	1531 2	Y	403	409 0		12
							245 4	443 9					
10		4464 X	3038	-0-	-1426	-0-	253 1	2360 2	Y	384	383 0		13
							3 4	422 9					
11		3600 X	3394	-0-	-206	-0-	304 1	2869 2	Y	193	200 0		6
							9 4	212 9					
12		3720 X	1837	-0-	-1883	-0-	165 1	1554 2	Y	107	110 0		3
							118 9						
*01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	336 1	3292 2	Y	241	236 0		8
							2 4	265 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448													
08		5735 X	4902	-0-	-833	-0-	350 1	4261 2	Y	264	271 0		16
							1 4	290 9					
09		5550 X	3943	-0-	-1607	-0-	296 1	3247 2	Y	288	281 0		23
							83 4	317 9					
10		5425 X	4797	-0-	-628	-0-	326 1	4042 2	Y	316	323 0		16
							81 4	348 9					
11		4800 X	4714	-0-	-86	-0-	292 1	4004 2	Y	338	332 0	1 8	21
							46 4	372 9					
12		4898 X	4259	-0-	-639	-0-	288 1	3608 2	Y	328	324 0	1 8	24
							2 4	361 9					
01		4898 X	3911	-0-	-987	-0-	288 1	3289 2	Y	295	302 0	1 8	16
							9 4	325 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589													
08		5332 X	4150	-0-	-1182	-0-	297 1	3597 2	Y	232	240 0		14
							1 4	255 9					
09		5160 X	4399	-0-	-761	-0-	232 1	3698 2	Y	341	327 0		28
							94 4	375 9					
10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	256 1	5101 2	Y	413	420 0		21
							103 4	454 9					
11		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	232 1	5253 2	Y	459	451 0	1 8	28
							60 4	505 9					
12		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	238 1	5590 2	Y	329	332 0	1 8	24
							3 4	362 9					
*01		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	233 1	5632 2	Y	278	286 0	1 8	15
							16 4	306 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		12493 X	10642	-0-	-1851	-0-	180 1	9709 2	Y	683	703 0		41
							2 4	751 9					
09		11820 X	8083	-0-	-3737	-0-	110 1	7017 2	Y	706	690 0		57
							179 4	777 9					
10		12214 X	10493	-0-	-1721	-0-	133 1	9271 2	Y	821	837 0		41
							186 4	903 9					
11		10740 X	10531	-0-	-209	-0-	120 1	9324 2	Y	892	876 0	2 8	55
							106 4	981 9					
12		10633 X	9344	-0-	-1289	-0-	126 1	8559 2	Y	595	606 0	1 8	43
							4 4	655 9					
01		10633 X	9661	-0-	-972	-0-	114 1	8881 2	Y	582	592 0	1 8	32
							26 4	640 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
08		16337 X	5132	-0-	-11205	-0-	290 1	4279 2	Y	508	521 0		28
							4 4	559 9					
09		15810 X	5929	-0-	-9881	-0-	338 1	4700 2	Y	584	590 0		22
							249 4	642 9					
10		16337 X	3848	-0-	-12489	-0-	352 1	2980 2	Y	442	448 0		16
							30 4	486 9					
11		10050 X	2527	-0-	-7523	-0-	323 1	1861 2	Y	303	303 0		16
							10 4	333 9					
12		9703 X	3095	-0-	-6608	-0-	325 1	2374 2	Y	356	354 0		18
							4 4	392 9					
01		6138 X	2305	-0-	-3833	-0-	276 1	1703 2	Y	295	302 0		11
							1 4	325 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
08		13113 X	7774	-0-	-5339	-0-	276 1	6205 2	Y	1170	1159 0		65
							6 4	1287 9					
09		12690 X	7477	-0-	-5213	-0-	251 1	5691 2	Y	1122	1144 0		43
							301 4	1234 9					
10		13113 X	8658	-0-	-4455	-0-	279 1	6914 2	Y	1269	1265 0		47
							69 4	1396 9					
11		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	271 1	7393 2	Y	1306	1282 0	1 8	70
							38 4	1437 9					
12		8649 X	8354	-0-	-295	-0-	271 1	6843 2	Y	1116	1128 0	1 8	57
							12 4	1228 9					
*01		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	275 1	8145 2	Y	1531	1530 0	1 8	57
							5 4	1684 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
08		11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	406 1	9169 2	Y	1441	1400 0		80
							9 4	1585 9					
09		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	373 1	8414 2	Y	1385	1412 0		53
							446 4	1524 9					
10		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	405 1	8705 2	Y	939	957 0		35
							87 4	1033 9					
11		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	377 1	8091 2	Y	514	521 0		28
							41 4	565 9					
12		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	378 1	7979 2	Y	467	471 0		24
							14 4	514 9					
01		11160 X	6660	-0-	-4500	-0-	339 1	5880 2	Y	397	406 0		15
							4 4	437 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5549 X	3953	-0-	-1596	-0-	254 1	3008 2	Y	625	622 0		35
							3 4	688 9					
09		5370 X	3875	-0-	-1495	-0-	233 1	2819 2	Y	613	624 0		24
							149 4	674 9					
10		5549 X	2253	-0-	-3296	-0-	276 1	1526 2	Y	396	405 0		15
							15 4	436 9					
11		4680 X	2291	-0-	-2389	-0-	278 1	1528 2	Y	434	426 0		23
							8 4	477 9					
12		4836 X	4166	-0-	-670	-0-	278 1	3012 2	Y	792	773 0	1 8	41
							5 4	871 9					
01		3999 X	2512	-0-	-1487	-0-	240 1	1704 2	Y	515	537 0		19
							1 4	567 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													

08		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	134 1	5781 2	Y	747	744 0		29
							75 4	822 9					
09		4920 X	4830	-0-	-90	-0-	160 1	4089 2	Y	514	523 0		20
							16 4	565 9					
10		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	280 1	6316 2	Y	903	890 0		33
							54 4	993 9					
11		7110 X	6595	-0-	-515	-0-	306 1	5453 2	Y	729	728 0	1 8	33
							34 4	802 9					
12		7347 X	5944	-0-	-1403	-0-	435 1	4773 2	Y	652	663 0		22
							19 4	717 9					
01		6820 X	5083	-0-	-1737	-0-	474 1	3922 2	Y	584	582 0		24
							45 4	642 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													

08		9145 X	6646	-0-	-2499	-0-	294 1	5728 2	Y	562	550 0		31
							6 4	618 9					
09		8850 X	6190	-0-	-2660	-0-	266 1	5081 2	Y	522	533 0		20
							269 4	574 9					
10		9145 X	7471	-0-	-1674	-0-	295 1	6269 2	Y	767	759 0		28
							63 4	844 9					
11		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	284 1	6659 2	Y	894	874 0		48
							34 4	983 9					
12		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	275 1	5906 2	Y	732	742 0		38
							11 4	805 9					
01		6634 X	5824	-0-	-810	-0-	255 1	4810 2	Y	687	699 0		26
							3 4	756 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													

08		4433 X	2394	-0-	-2039	-0-	319 1	1990 2	Y	77	72 0	6 1	2
							85 9						
09		4080 X	406	-0-	-3674	-0-	259 1	140 2	Y	5	7 0		-0-
							1 4	6 9					
10		4216 X	672	-0-	-3544	-0-	362 1	298 2	Y	11	11 0		-0-
							12 9						
11		3780 X	427	-0-	-3353	-0-	362 1	62 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
12		3224 X	717	-0-	-2507	-0-	689 1	27 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		2387 X	504	-0-	-1883	-0-	406 1	95 2	Y	3	3 0		-0-
							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 #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4588 X	3682	-0-	-906	-0-	245 1	3161 2	Y	251	235 0	19 1		5
							276 9							
09		4440 X	4113	-0-	-327	-0-	232 1	3545 2	Y	283	280 0			8
							25 4	311 9						
10		4526 X	3788	-0-	-738	-0-	362 1	3148 2	Y	249	251 0			6
							4 4	274 9						
11		4320 X	3297	-0-	-1023	-0-	365 1	2687 2	Y	219	217 0	1 8		7
							4 4	241 9						
12		4371 X	3998	-0-	-373	-0-	692 1	3198 2	Y	98	103 0			2
							108 9							
01		4247 X	4034	-0-	-213	-0-	460 1	3456 2	Y	107	107 0			2
							118 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		Y	-0-				-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	49	-0-	-49	-0-	49 1		Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49		Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49		Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
08		7657 X	2484	-0-	-5173	-0-	477 1	1919 2	Y	80	74 0	6 1		2
							88 9							
09		6570 X	2144	-0-	-4426	-0-	274 1	1778 2	Y	73	73 0			2
							12 4	80 9						
10		3472 X	2485	-0-	-987	-0-	383 1	2008 2	Y	83	83 0			2
							3 4	91 9						
11		2670 X	2356	-0-	-314	-0-	385 1	1881 2	Y	79	79 0			2
							3 4	87 9						
12		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	776 1	3394 2	Y	137	136 0			3
							151 9							
01		2480 X	2425	-0-	-55	-0-	493 1	1849 2	Y	75	76 0			2
							83 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HE	RRCID ->	286834	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	2192	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		111H	RRCID ->	286888	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8245 - 15244
08	4433 X	3068	-0-	-1365	-0-	221 1	2614 2	Y	181	183 0		7
						34 4	199 9					
09	5670 X	2003	-0-	-3667	-0-	236 1	1640 2	Y	110	113 0		4
						6 4	121 9					
10	5859 X	4658	-0-	-1201	-0-	321 1	3969 2	Y	304	297 0		11
						34 4	334 9					
11	5670 X	3205	-0-	-2465	-0-	337 1	2644 2	Y	189	191 0		9
						16 4	208 9					
12	4371 X	3180	-0-	-1191	-0-	444 1	2524 2	Y	184	187 0		6
						10 4	202 9					
01	3069 X	2438	-0-	-631	-0-	388 1	1865 2	Y	149	149 0		6
						21 4	164 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HE	RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
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-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HG	RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	65 1	3087 2	Y	500	461 0	38 1	11
						550 9						
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	61 1	2795 2	Y	451	450 0		12
						19 4	496 9					
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	96 1	3171 2	Y	511	510 0		13
						4 4	562 9					
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	87 1	3066 2	Y	503	500 0	1 8	15
						4 4	553 9					
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	157 1	3219 2	Y	505	507 0	1 8	12
						556 9						
*01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	112 1	3320 2	Y	521	519 0	2 8	12
						573 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HG	RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062
08	7254 X	4139	-0-	-3115	-0-	342 1	3375 2	Y	384	357 0	29 1	8
						422 9						
09	7020 X	1184	-0-	-5836	-0-	156 1	908 2	Y	104	109 0		3
						6 4	114 9					
10	5363 X	16	-0-	-5347	-0-	16 1		Y	-0-	3 0		-0-
11	4530 X	7	-0-	-4523	-0-	7 1		Y	-0-			-0-
12	4402 X	429	-0-	-3973	-0-	1 1	382 2	Y	42	41 0		1
						46 9						
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		8649 X	7740	-0-	-909	-0-	531 1	6829 2	Y	345	343 0	8 1		11
							380 9							
09		8370 X	7545	-0-	-825	-0-	516 1	6640 2	Y	354	349 0			16
							389 9							
10		9455 X	7898	-0-	-1557	-0-	572 1	6813 2	Y	466	464 0			18
							513 9							
11		10080 X	7426	-0-	-2654	-0-	597 1	6344 2	Y	441	439 0	1 8		19
							485 9							
*12		10726 X	7591	-0-	-3135	-0-	502 1	6549 2	Y	491	489 0	1 8		20
							540 9							
01		10726 X	7158	-0-	-3568	-0-	417 1	6190 2	Y	501	499 0			22
							551 9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
08		10633 X	9767	-0-	-866	-0-	612 1	8502 2	Y	594	588 0	14 1		19
							653 9							
09		10320 X	8701	-0-	-1619	-0-	599 1	7495 2	Y	552	546 0			25
							607 9							
10		11532 X	9190	-0-	-2342	-0-	673 1	7856 2	Y	601	603 0			23
							661 9							
11		12660 X	9254	-0-	-3406	-0-	754 1	7979 2	Y	474	476 0	1 8		20
							521 9							
*12		13082 X	9088	-0-	-3994	-0-	663 1	7868 2	Y	506	504 0	1 8		21
							557 9							
01		13082 X	8339	-0-	-4743	-0-	535 1	7252 2	Y	502	501 0			22
							552 9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
08		1271 X	1055	-0-	-216	-0-	196 1	673 2	Y	169	170 0	4 1		5
							186 9							
09		1230 X	1193	-0-	-37	-0-	188 1	777 2	Y	207	202 0			10
							228 9							
10		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	215 1	680 2	Y	701	684 0			27
							771 9							
11		1410 X	1345	-0-	-65	-0-	192 1	530 2	Y	566	568 0	1 8		24
							623 9							
*12		1581 X	1254	-0-	-327	-0-	167 1	470 2	Y	561	561 0	1 8		23
							617 9							
*01		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	152 1	607 2	Y	756	745 0	1 8		33
							832 9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
08		6262 X	4417	-0-	-1845	-0-	429 1	3552 2	Y	396	398 0	9 1		13
							436 9							
09		6180 X	3947	-0-	-2233	-0-	389 1	3151 2	Y	370	366 0			17
							407 9							
10		6789 X	6460	-0-	-329	-0-	596 1	5291 2	Y	521	518 0			20
							573 9							
11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	697 1	5427 2	Y	526	522 0	1 8		23
							579 9							
*12		6789 X	6295	-0-	-494	-0-	540 1	5161 2	Y	540	539 0	1 8		23
							594 9							
01		5797 X	4406	-0-	-1391	-0-	282 1	3670 2	Y	413	418 0			18
							454 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		12803 X	10969	-0-	-1834	-0-	672 1	9761 2	Y	487	484 0	11 1		15
							536 9							
09		12390 X	10099	-0-	-2291	-0-	644 1	8935 2	Y	473	466 0			22
							520 9							
10		12927 X	10938	-0-	-1989	-0-	746 1	9622 2	Y	518	520 0			20
							570 9							
11		14280 X	10359	-0-	-3921	-0-	785 1	9035 2	Y	490	488 0	1 8		21
							539 9							
*12		14756 X	9308	-0-	-5448	-0-	594 1	8186 2	Y	480	480 0	1 8		20
							528 9							
01		14787 X	9022	-0-	-5765	-0-	515 1	7955 2	Y	502	500 0			22
							552 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
08		5456 X	5015	-0-	-441	-0-	291 1	3847 2	Y	792	737 0	52 1		19
							6 4	871 9						
09		5250 X	4177	-0-	-1073	-0-	255 1	3307 2	Y	529	531 0			17
							33 4	582 9						
10		5425 X	4537	-0-	-888	-0-	300 1	3509 2	Y	656	654 0			19
							6 4	722 9						
11		4980 X	3601	-0-	-1379	-0-	257 1	2693 2	Y	591	586 0	1 8		23
							1 4	650 9						
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	291 1	4564 2	Y	976	969 0	1 8		29
							10 4	1074 9						
01		5022 X	4328	-0-	-694	-0-	286 1	3205 2	Y	748	738 0	1 8		38
							14 4	823 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
08		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	254 1	5697 2	Y	1003	938 0	67 1		24
							9 4	1103 9						
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	223 1	4948 2	Y	677	679 0			22
							49 4	745 9						
10		7626 X	5194	-0-	-2432	-0-	256 1	4193 2	Y	671	673 0			20
							7 4	738 9						
11		7380 X	5582	-0-	-1798	-0-	222 1	4442 2	Y	833	819 0	1 8		33
							2 4	916 9						
12		7626 X	4552	-0-	-3074	-0-	204 1	3613 2	Y	661	673 0	1 8		20
							8 4	727 9						
01		6169 X	3860	-0-	-2309	-0-	219 1	2976 2	Y	593	582 0	1 8		30
							13 4	652 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
08		5425 X	3452	-0-	-1973	-0-	324 1	2637 2	Y	443	414 0	29 1		11
							4 4	487 9						
09		3990 X	2628	-0-	-1362	-0-	282 1	2034 2	Y	265	268 0			8
							20 4	292 9						
10		4123 X	3362	-0-	-761	-0-	339 1	2583 2	Y	396	392 0			12
							4 4	436 9						
11		3990 X	3019	-0-	-971	-0-	292 1	2277 2	Y	408	403 0	1 8		16
							1 4	449 9						
12		3472 X	2612	-0-	-860	-0-	304 1	1933 2	Y	337	343 0			10
							4 4	371 9						
01		3441 X	2916	-0-	-525	-0-	272 1	2177 2	Y	415	403 0	1 8		21
							10 4	457 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		10410 X	10410	-0-	-0-	128	1	9174	2	Y	1007	1010	0		78
						1108	9								
09		9780 X	9288	-0-	-492	127	1	8115	2	Y	862	867	0		73
						98	4	948	9						
10		10106 X	9703	-0-	-403	134	1	8588	2	Y	890	869	0		94
						2	4	979	9						
11		9780 X	8973	-0-	-807	120	1	7868	2	Y	895	937	0	1 8	51
						985	9								
12		10106 X	9656	-0-	-450	122	1	8421	2	Y	1012	998	0	1 8	64
						1113	9								
01		10416 X	9171	-0-	-1245	128	1	7940	2	Y	999	980	0	1 8	82
						4	4	1099	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651															
08		5580 X	4836	-0-	-744	316	1	3660	2	Y	776	724	0	52 1	19
						6	4	854	9						
09		5400 X	4679	-0-	-721	279	1	3695	2	Y	607	607	0		19
						37	4	668	9						
10		5363 X	4865	-0-	-498	327	1	3740	2	Y	720	718	0		21
						6	4	792	9						
11		4860 X	4774	-0-	-86	277	1	3602	2	Y	813	801	0	1 8	32
						1	4	894	9						
12		5287 X	5287	-0-	-0-	305	1	4005	2	Y	880	885	0	1 8	26
						9	4	968	9						
01		4836 X	4404	-0-	-432	326	1	3217	2	Y	769	755	0	1 8	39
						15	4	846	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007															
08		11749 X	7671	-0-	-4078	174	1	6860	2	Y	579	585	0		45
						637	9								
09		10890 X	6937	-0-	-3953	209	1	6106	2	Y	498	501	0		42
						74	4	548	9						
10		11005 X	7371	-0-	-3634	191	1	6600	2	Y	526	512	0		56
						1	4	579	9						
11		9870 X	7569	-0-	-2301	208	1	6716	2	Y	586	608	0	1 8	33
						645	9								
12		8866 X	7535	-0-	-1331	197	1	6660	2	Y	616	609	0	1 8	39
						678	9								
01		7657 X	7109	-0-	-548	199	1	6243	2	Y	604	592	0	1 8	50
						3	4	664	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346															
08		8897 X	7963	-0-	-934	236	1	7145	2	Y	527	541	0		32
						2	4	580	9						
09		8610 X	6139	-0-	-2471	168	1	5231	2	Y	552	539	0		45
						133	4	607	9						
10		8897 X	7572	-0-	-1325	191	1	6578	2	Y	610	625	0		30
						132	4	671	9						
11		7770 X	7407	-0-	-363	172	1	6450	2	Y	647	636	0	1 8	40
						73	4	712	9						
12		7967 X	6197	-0-	-1770	166	1	5414	2	Y	558	557	0	1 8	40
						3	4	614	9						
01		7967 X	6760	-0-	-1207	166	1	5914	2	Y	603	609	0	1 8	33
						17	4	663	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5518 X	4581	-0-	-937	-0-	208 1	3972 2	Y	360	365 1		25
							5 4	396 9					
09		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	199 1	3921 2	Y	391	359 1		57
							409 4	430 9					
10		5022 X	4651	-0-	-371	-0-	219 1	3838 2	Y	372	398 1		31
							185 4	409 9					
11		4740 X	4400	-0-	-340	-0-	212 1	3482 2	Y	379	339 1	1 8	70
							289 4	417 9					
12		5115 X	4406	-0-	-709	-0-	186 1	3745 2	Y	339	372 1	1 8	36
							102 4	373 9					
01		5115 X	4339	-0-	-776	-0-	163 1	2647 2	Y	295	311 1	1 8	19
							1204 4	325 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606													
08		5115 X	4631	-0-	-484	-0-	185 1	4057 2	Y	349	352 1		24
							5 4	384 9					
09		4590 X	3816	-0-	-774	-0-	162 1	3023 2	Y	287	269 1		42
							315 4	316 9					
10		4743 X	3825	-0-	-918	-0-	181 1	3170 2	Y	292	309 1		25
							153 4	321 9					
11		4590 X	3958	-0-	-632	-0-	174 1	3163 2	Y	325	290 1		60
							263 4	358 9					
12		4619 X	3747	-0-	-872	-0-	161 1	3152 2	Y	317	343 1		34
							85 4	349 9					
01		4619 X	3546	-0-	-1073	-0-	171 1	2102 2	Y	288	302 1	1 8	19
							956 4	317 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606													
08		3875 X	3469	-0-	-406	-0-	275 1	2775 2	Y	377	382 1		26
							4 4	415 9					
09		3600 X	3113	-0-	-487	-0-	244 1	2260 2	Y	339	315 1		50
							236 4	373 9					
10		3720 X	3109	-0-	-611	-0-	275 1	2346 2	Y	341	362 1		29
							113 4	375 9					
11		3540 X	2918	-0-	-622	-0-	267 1	2101 2	Y	341	307 1		63
							175 4	375 9					
12		3565 X	2718	-0-	-847	-0-	246 1	1955 2	Y	422	439 1	1 8	45
							53 4	464 9					
01		3472 X	3133	-0-	-339	-0-	230 1	1583 2	Y	545	554 1	1 8	35
							720 4	600 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199													
08		6138 X	4768	-0-	-1370	-0-	187 1	4189 2	Y	355	365 0		21
							1 4	391 9					
09		5700 X	3723	-0-	-1977	-0-	141 1	3090 2	Y	375	366 0		30
							79 4	413 9					
10		5518 X	4572	-0-	-946	-0-	157 1	3880 2	Y	415	424 0		21
							78 4	457 9					
11		4860 X	4529	-0-	-331	-0-	141 1	3856 2	Y	444	437 0	1 8	27
							44 4	488 9					
12		4774 X	4475	-0-	-299	-0-	137 1	3954 2	Y	347	348 0	1 8	25
							2 4	382 9					
01		4774 X	4478	-0-	-296	-0-	135 1	3967 2	Y	332	338 0	1 8	18
							11 4	365 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		9734 X	7858	-0-	-1876	-0-	156 1	7027 2	Y	612	628 0		37
							2 4	673 9					
09		9420 X	5931	-0-	-3489	-0-	99 1	5015 2	Y	626	612 0		51
							128 4	689 9					
10		9734 X	6797	-0-	-2937	-0-	113 1	5944 2	Y	564	587 0		28
							120 4	620 9					
11		8100 X	6230	-0-	-1870	-0-	95 1	5457 2	Y	560	553 0	1 8	34
							62 4	616 9					
12		7843 X	6609	-0-	-1234	-0-	100 1	5829 2	Y	615	604 0	1 8	44
							3 4	677 9					
01		7843 X	5758	-0-	-2085	-0-	90 1	5072 2	Y	528	542 0	1 8	29
							15 4	581 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472													
08		11284 X	5746	-0-	-5538	-0-	234 1	5060 2	Y	411	413 0		32
							452 9						
09		10920 X	4973	-0-	-5947	-0-	215 1	4331 2	Y	341	344 0		29
							52 4	375 9					
10		9300 X	5392	-0-	-3908	-0-	195 1	4791 2	Y	368	358 0		39
							1 4	405 9					
11		6060 X	5038	-0-	-1022	-0-	215 1	4415 2	Y	371	389 0		21
							408 9						
12		6169 X	5676	-0-	-493	-0-	162 1	5023 2	Y	446	439 0		28
							491 9						
01		5735 X	4779	-0-	-956	-0-	132 1	4214 2	Y	392	388 0		32
							2 4	431 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917													
08		7719 X	4981	-0-	-2738	-0-	262 1	3941 2	Y	703	664 0	36 1	11
							5 4	773 9					
09		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	179 1	4799 2	Y	889	882 0		18
							169 4	978 9					
10		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	229 1	7977 2	Y	1580	1569 0	5 1	24
							5 4	1738 9					
11		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	187 1	6241 2	Y	1242	1238 0	2 8	26
							12 4	1366 9					
12		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	194 1	5964 2	Y	1148	1149 0	1 8	24
							9 4	1263 9					
*01		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	181 1	5230 2	Y	1028	1025 0	1 8	26
							18 4	1131 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915													
08		8897 X	6355	-0-	-2542	-0-	180 1	5236 2	Y	847	803 0	44 1	13
							7 4	932 9					
09		9150 X	6581	-0-	-2569	-0-	151 1	5269 2	Y	887	882 0		18
							185 4	976 9					
10		9455 X	7367	-0-	-2088	-0-	183 1	5995 2	Y	1077	1076 0	3 1	16
							4 4	1185 9					
11		9150 X	7150	-0-	-2000	-0-	160 1	5822 2	Y	1052	1045 0	1 8	22
							11 4	1157 9					
12		7409 X	5860	-0-	-1549	-0-	165 1	4772 2	Y	833	837 0	1 8	17
							7 4	916 9					
*01		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	161 1	6277 2	Y	1121	1107 0	2 8	29
							21 4	1233 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	4659	-0-	-270	-0-	196 1	4080 2	378 9	Y	344	348 1		24
						5 4	378 9						
09	4590 X	4047	-0-	-543	-0-	178 1	3207 2	328 9	Y	298	278 1		44
						334 4	328 9						
10	4743 X	4017	-0-	-726	-0-	200 1	3327 2	330 9	Y	300	319 1		25
						160 4	330 9						
11	4590 X	4225	-0-	-365	-0-	192 1	3377 2	375 9	Y	341	303 1		63
						281 4	375 9						
12	4650 X	3948	-0-	-702	-0-	182 1	3316 2	360 9	Y	327	354 1	1 8	35
						90 4	360 9						
01	4650 X	4450	-0-	-200	-0-	185 1	2662 2	392 9	Y	356	367 1	1 8	23
						1211 4	392 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													
08	2604 X	476	-0-	-2128	-0-	29 1	335 2	112 9	Y	102	100 0		4
						112 9							
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	255 1	2015 2	902 9	Y	820	799 0		25
						323 4	902 9						
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	260 1	2953 2	671 9	Y	610	614 0		21
						4 4	671 9						
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	75 1	884 2	132 9	Y	120	137 0		4
						3 4	132 9						
12	3627 X	275	-0-	-3352	-0-	18 1	214 2	43 9	Y	39	42 0		1
						43 9							
01	3627 X	925	-0-	-2702	-0-	56 1	697 2	172 9	Y	156	152 0		5
						172 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
08	9424 X	6043	-0-	-3381	-0-	305 1	4930 2	6 4	Y	729	691 0	38 1	11
						6 4	802 9						
09	9120 X	5554	-0-	-3566	-0-	229 1	4422 2	156 4	Y	679	676 0		14
						262 1	747 9						
10	7068 X	4684	-0-	-2384	-0-	262 1	3745 2	2 4	Y	614	617 0	2 1	9
						2 4	675 9						
11	6840 X	2415	-0-	-4425	-0-	213 1	1862 2	3 4	Y	306	309 0		6
						3 4	337 9						
12	7068 X	5283	-0-	-1785	-0-	223 1	4299 2	6 4	Y	686	677 0	1 8	14
						6 4	755 9						
01	6045 X	1861	-0-	-4184	-0-	144 1	1452 2	5 4	Y	236	244 0		6
						5 4	260 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
08	5518 X	4799	-0-	-719	-0-	201 1	4284 2	6 4	Y	280	284 1		20
						6 4	308 9						
09	5010 X	4284	-0-	-726	-0-	179 1	3468 2	362 4	Y	250	233 1		37
						362 4	275 9						
10	5177 X	4418	-0-	-759	-0-	202 1	3748 2	180 4	Y	262	277 1		22
						180 4	288 9						
11	4920 X	4110	-0-	-810	-0-	193 1	3350 2	279 4	Y	262	236 1		48
						193 1	288 9						
12	4960 X	4692	-0-	-268	-0-	183 1	4019 2	109 4	Y	346	356 1	1 8	37
						109 4	381 9						
01	4805 X	3341	-0-	-1464	-0-	184 1	1983 2	902 4	Y	247	268 1		16
						902 4	272 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		9176 X	7627	-0-	-1549	-0-	169	1	6992	2	Y	415	421	1			29
							9	4	457	9							
09		8280 X	7060	-0-	-1220	-0-	155	1	5872	2	Y	383	356	1			56
							612	4	421	9							
10		8556 X	7136	-0-	-1420	-0-	172	1	6229	2	Y	395	418	1			33
							300	4	435	9							
11		7890 X	6625	-0-	-1265	-0-	159	1	5567	2	Y	396	355	1	1	8	73
							463	4	436	9							
12		7905 X	6924	-0-	-981	-0-	150	1	6212	2	Y	358	392	1	1	8	38
							168	4	394	9							
01		7626 X	5862	-0-	-1764	-0-	147	1	3729	2	Y	264	285	1			17
							1696	4	290	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409																	

08		16430 X	796	-0-	-15634	-0-	19	1	703	2	Y	67	64	0			3
							74	9									
09		11820 X	31	-0-	-11789	-0-	26	2	2	4	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
10		5332 X	1299	-0-	-4033	-0-	12	1	1141	2	Y	131	126	0			5
							2	4	144	9							
11		780 X	391	-0-	-389	-0-	3	1	345	2	Y	37	41	0			1
							2	4	41	9							
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396																	

08		23281 X	8	-0-	-23273	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
							1	1	5	2	Y	1	1	0			-0-
09		22530 X	7	-0-	-22523	-0-	1	9									
10		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					-0-
11		22530 X	39	-0-	-22491	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	91	1	8549	2	Y	1392	1330	0	2	8	60
							1	4	1531	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466																	

08		21948 X	15925	-0-	-6023	-0-	120	1	13928	2	Y	1706	1727	0			70
							1877	9									
09		21240 X	14962	-0-	-6278	-0-	126	1	11860	2	Y	1773	1721	0			122
							1026	4	1950	9							
10		21948 X	15734	-0-	-6214	-0-	118	1	13420	2	Y	1976	2027	0			71
							22	4	2174	9							
11		20280 X	15432	-0-	-4848	-0-	132	1	13188	2	Y	1844	1840	0	3	8	72
							84	4	2028	9							
12		16120 X	15106	-0-	-1014	-0-	132	1	12972	2	Y	1815	1826	0	2	8	59
							5	4	1997	9							
01		15593 X	13720	-0-	-1873	-0-	119	1	11855	2	Y	1585	1573	0	3	8	68
							2	4	1744	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 #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	13 1	912 2	Y	222	225 0			10
							244 9							
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	11 1	828 2	Y	145	151 0			4
							60 4	160 9						
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	23 1	901 2	Y	159	157 0			6
							6 4	175 9						
11		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	17 1	886 2	Y	140	142 0			4
							6 4	154 9						
12		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	17 1	827 2	Y	161	160 0			5
							7 4	177 9						
*01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	27 1	1206 2	Y	173	170 0			8
							1 4	190 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	26 1	1750 2	Y	270	272 0			13
							297 9							
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	18 1	1367 2	Y	177	185 0			5
							98 4	195 9						
10		2542 N	1892	-0-	-650	-0-	42 1	1608 2	Y	211	208 0			8
							10 4	232 9						
11		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	31 1	1643 2	Y	193	195 0			6
							11 4	212 9						
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	44 1	2183 2	Y	315	311 0			10
							18 4	347 9						
*01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	33 1	1449 2	Y	154	157 0			7
							1 4	169 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
08		1426 X	1344	-0-	-82	-0-	16 1	1064 2	Y	240	247 0			11
							264 9							
09		1380 X	1346	-0-	-34	-0-	14 1	1080 2	Y	158	164 0			5
							78 4	174 9						
10		1426 X	1268	-0-	-158	-0-	28 1	1061 2	Y	156	155 0			6
							7 4	172 9						
11		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	22 1	1143 2	Y	150	152 0			4
							7 4	165 9						
12		1395 X	1216	-0-	-179	-0-	20 1	1008 2	Y	164	163 0			5
							8 4	180 9						
*01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31 1	1376 2	Y	165	162 0			8
							1 4	182 9						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		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											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HA	RRCID ->	291760	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8493 - 14783	
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
08		21948 X	335	-0-	-21613	-0-		335	1	Y	-0-		-0-
09		21240 X	221	-0-	-21019	-0-		221	1	Y	-0-		-0-
10		15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-				Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
12		341 X	13	-0-	-328	-0-		13	1	Y	-0-		-0-
01		341 X	20	-0-	-321	-0-		20	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194 - 14899	
08		26412 X	9963	-0-	-16449	-0-		303	1	Y	984	956 0	41
								1082	9				
09		23010 X	11373	-0-	-11637	-0-		383	1	Y	1239	1195 0	85
								767	4				
10		15872 X	11999	-0-	-3873	-0-		362	1	Y	1391	1426 0	50
								17	4				
11		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-		309	1	Y	1364	1359 0	53
								67	4				
12		11749 X	11662	-0-	-87	-0-		317	1	Y	1299	1308 0	42
								4	4				
01		11749 X	10353	-0-	-1396	-0-		296	1	Y	1107	1099 0	48
								1	4				

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		04HA	RRCID ->	292109	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8040 - 14009	
08		15128 X	14777	-0-	-351	-0-		725	1	Y	1332	1326 0	42
								1465	9				
09		17563 X	17563	-0-	-0-	-0-		935	1	Y	1655	1621 0	76
								1821	9				
10		19034 X	12104	-0-	-6930	-0-		732	1	Y	1258	1286 0	48
								1384	9				
11		19050 X	10454	-0-	-8596	-0-		712	1	Y	1088	1087 0	47
								1197	9				
*12		20398 X	9539	-0-	-10859	-0-		556	1	Y	1072	1073 0	45
								1179	9				
01		24676 X	8714	-0-	-15962	-0-		455	1	Y	1052	1050 0	46
								1157	9				

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		04HB	RRCID ->	292112	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8038 - 14005	
08		26691 X	15470	-0-	-11221	-0-		735	1	Y	908	904 0	29
								999	9				
09		25830 X	5589	-0-	-20241	-0-		386	1	Y	338	351 0	16
								372	9				
10		21359 X	16276	-0-	-5083	-0-		1057	1	Y	1102	1076 0	42
								1212	9				
11		20670 X	11753	-0-	-8917	-0-		891	1	Y	759	767 0	33
								835	9				
*12		20832 X	7559	-0-	-13273	-0-		584	1	Y	523	533 0	22
								575	9				
01		20832 X	8661	-0-	-12171	-0-		567	1	Y	650	643 0	28
								715	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		21049 X	15804	-0-	-5245	-0-	826	1	13667	2	Y	1192	1196 0 28 1 38
							1311	9					
09		20370 X	15564	-0-	-4806	-0-	944	1	13276	2	Y	1222	1204 0 56
							1344	9					
10		23498 X	7749	-0-	-15749	-0-	607	1	6410	2	Y	665	696 0 25
							732	9					
11		22740 X	1751	-0-	-20989	-0-	122	1	1460	2	Y	154	172 0 7
							169	9					
*12		23498 X	4242	-0-	-19256	-0-	248	1	3552	2	Y	402	391 0 1 8 17
							442	9					
01		21917 X	11559	-0-	-10358	-0-	598	1	9664	2	Y	1179	1144 0 1 8 51
							1297	9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003													
08		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-	-0-
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
*12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	233	1	3638	2	Y	339	325 0 14
							373	9					
*01		3100 N	20676	-0-	17576	17576	952	1	17756	2	Y	1789	1724 0 2 8 77
							1968	9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474													
08		20832 X	16385	-0-	-4447	-0-	924	1	14155	2	Y	1187	1168 0 27 1 37
							1306	9					
09		20160 X	10126	-0-	-10034	-0-	688	1	8599	2	Y	763	765 0 35
							839	9					
10		20832 X	17970	-0-	-2862	-0-	1164	1	15715	2	Y	992	989 0 38
							1091	9					
11		21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1453	1	18537	2	Y	1113	1101 0 2 8 48
							1224	9					
*12		21917 X	16601	-0-	-5316	-0-	952	1	14608	2	Y	946	954 0 1 8 39
							1041	9					
01		21917 X	13713	-0-	-8204	-0-	707	1	12076	2	Y	845	846 0 1 8 37
							930	9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391													
08		19623 X	16974	-0-	-2649	-0-	721	1	15029	2	Y	1113	1103 0 25 1 35
							1224	9					
09		18990 X	14408	-0-	-4582	-0-	755	1	12571	2	Y	984	974 0 45
							1082	9					
10		19623 X	14819	-0-	-4804	-0-	804	1	12765	2	Y	1136	1138 0 43
							1250	9					
11		22110 X	13465	-0-	-8645	-0-	802	1	11484	2	Y	1072	1067 0 2 8 46
							1179	9					
*12		22847 X	11911	-0-	-10936	-0-	584	1	10197	2	Y	1027	1029 0 1 8 43
							1130	9					
01		22847 X	10929	-0-	-11918	-0-	497	1	9319	2	Y	1012	1010 0 1 8 44
							1113	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19313	X	14193	-0-	-5120	-0-	746 1	12366 2	Y	983	983 0	23 1		31
							1081 9							
09	18690	X	12699	-0-	-5991	-0-	755 1	10934 2	Y	918	907 0			42
							1010 9							
10	20026	X	11958	-0-	-8068	-0-	828 1	10081 2	Y	954	960 0			36
							1049 9							
11	19380	X	11121	-0-	-8259	-0-	873 1	9273 2	Y	886	883 0	1 8		38
							975 9							
*12	20026	X	11268	-0-	-8758	-0-	713 1	9479 2	Y	978	974 0	1 8		41
							1076 9							
01	19034	X	9006	-0-	-10028	-0-	535 1	7548 2	Y	839	843 0	1 8		36
							923 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	2 1	13423 2	Y	1531	1432 0	92 1		46
							22 4	1684 9						
09	16620	X	14969	-0-	-1651	-0-	25 1	13283 2	Y	1109	1123 0			32
							441 4	1220 9						
10	17174	X	14153	-0-	-3021	-0-	14 1	12891 2	Y	1099	1106 0			25
							39 4	1209 9						
11	16620	X	14172	-0-	-2448	-0-	3 1	12949 2	Y	1091	1092 0	1 8		23
							20 4	1200 9						
12	15841	X	15335	-0-	-506	-0-	35 1	14318 2	Y	788	779 0	1 8		31
							115 4	867 9						
*01	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	226 1	14845 2	Y	1161	1138 0	4 8		50
							48 4	1277 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
08	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	2 1	9144 2	Y	746	699 0	45 1		22
							15 4	821 9						
09	11580	X	9619	-0-	-1961	-0-	15 1	8396 2	Y	845	842 0			25
							278 4	930 9						
10	11966	X	10823	-0-	-1143	-0-	324 1	9409 2	Y	965	968 0			22
							28 4	1062 9						
11	11580	X	9782	-0-	-1798	-0-	251 1	8562 2	Y	869	872 0	1 8		18
							13 4	956 9						
12	10726	X	8333	-0-	-2393	-0-	229 1	7497 2	Y	497	495 0			20
							60 4	547 9						
01	9982	X	9411	-0-	-571	-0-	416 1	8127 2	Y	765	749 0	3 8		33
							26 4	842 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	3 1	14456 2	Y	1098	1027 0	66 1		33
							24 4	1208 9						
09	14880	X	13739	-0-	-1141	-0-	22 1	11884 2	Y	1308	1303 0			38
							394 4	1439 9						
10	16244	X	13078	-0-	-3166	-0-	13 1	11598 2	Y	1302	1310 0			30
							35 4	1432 9						
11	15720	X	13059	-0-	-2661	-0-	3 1	11620 2	Y	1289	1291 0	1 8		27
							18 4	1418 9						
12	16244	X	5531	-0-	-10713	-0-	6 1	5079 2	Y	368	380 0			15
							41 4	405 9						
01	15686	X	2646	-0-	-13040	-0-	33 1	2341 2	Y	240	244 0	1 8		10
							8 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 #:		01HW	RRCID ->	294222	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7433 - 18213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	5053 X	3142	-0-	-1911	-0-	338	1	2673	2	Y	118	122	0	7
						1	4	130	9					
09	4890 X	2181	-0-	-2709	-0-	291	1	1725	2	Y	110	108	0	9
						44	4	121	9					
10	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	316	1	2203	2	Y	123	126	0	6
						44	4	135	9					
11	3030 X	2692	-0-	-338	-0-	283	1	2235	2	Y	135	133	0	8
						25	4	149	9					
12	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	280	1	2258	2	Y	149	146	0	11
						1	4	164	9					
01	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	284	1	1937	2	Y	129	133	0	7
						6	4	142	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34HX	RRCID ->	294314	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7871 - 13583		
08	1674 N	999	-0-	-675	-0-	303	1	579	2	Y	105	98	0	3
						1	4	116	9					
09	1530 N	1064	-0-	-466	-0-	245	1	704	2	Y	98	98	0	3
						7	4	108	9					
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	350	1	1224	2	Y	198	195	0	6
						2	4	218	9					
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	299	1	1844	2	Y	342	333	0	14
						1	4	376	9				1	8
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	287	1	1390	2	Y	249	256	0	7
						3	4	274	9					
*01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	296	1	1434	2	Y	282	275	0	14
						6	4	310	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34HZ	RRCID ->	294315	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7877 - 13639		
08	8029 X	7721	-0-	-308	-0-	238	1	6394	2	Y	981	917	0	23
						10	4	1079	9					
09	7440 X	6297	-0-	-1143	-0-	208	1	5336	2	Y	636	639	0	20
						53	4	700	9					
10	8060 X	6890	-0-	-1170	-0-	244	1	5811	2	Y	750	748	0	22
						10	4	825	9					
11	7800 X	5396	-0-	-2404	-0-	202	1	4457	2	Y	668	662	0	27
						2	4	735	9					
12	8060 X	7274	-0-	-786	-0-	225	1	6065	2	Y	883	883	0	26
						13	4	971	9					
*01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	217	1	6512	2	Y	1036	1009	0	52
						29	4	1140	9					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT			WELL #:		02HF	RRCID ->	294320	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7609 - 13375		
08	6789 X	6736	-0-	-53	-0-	526	1	5397	2	Y	722	752	0	19
						19	4	794	9					
09	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	189	1	7695	2	Y	1084	1032	0	71
						137	4	1192	9					
10	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	2	Y	1170	1180	0	61
						221	4	1287	9					
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	157	1	6870	2	Y	815	834	0	42
						81	4	897	9					
12	9517 X	5917	-0-	-3600	-0-	238	1	4839	2	Y	666	678	0	29
						107	4	733	9					
01	9517 X	4719	-0-	-4798	-0-	275	1	3713	2	Y	616	610	0	35
						53	4	678	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		9052 X	3814	-0-	-5238	-0-	538	1	2670	2	Y	543	551	0	14
							9	4	597	9					
09		8760 X	1064	-0-	-7696	-0-	359	1	562	2	Y	121	127	0	8
							10	4	133	9					
10		9052 X	401	-0-	-8651	-0-	401	1			Y	-0-	8	0	-0-
11		5940 X	2110	-0-	-3830	-0-	344	1	813	2	Y	857	813	0	44
							10	4	943	9					
12		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	264	1	5973	2	Y	1749	1715	0	76
							132	4	1924	9					
*01		11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	276	1	9060	2	Y	1482	1473	0	84
							130	4	1630	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102															
08		9734 X	8932	-0-	-802	-0-	795	1	7216	2	Y	837	829	0	31
							921	9							
09		9420 X	8005	-0-	-1415	-0-	828	1	5410	2	Y	818	824	0	25
							867	4	900	9					
10		9858 X	8970	-0-	-888	-0-	807	1	7528	2	Y	568	573	0	20
							10	4	625	9					
11		9540 X	8243	-0-	-1297	-0-	740	1	6969	2	Y	465	470	0	15
							22	4	512	9					
12		9858 X	8415	-0-	-1443	-0-	754	1	7090	2	Y	519	518	0	16
							571	9							
01		8928 X	7049	-0-	-1879	-0-	606	1	5934	2	Y	460	460	0	16
							3	4	506	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080															
08		3224 X	2588	-0-	-636	-0-	182	1	1657	2	Y	681	668	0	25
							749	9							
09		3120 X	2484	-0-	-636	-0-	200	1	1305	2	Y	700	704	0	21
							209	4	770	9					
10		3224 X	2019	-0-	-1205	-0-	140	1	1310	2	Y	515	518	0	18
							2	4	567	9					
11		2490 X	1581	-0-	-909	-0-	101	1	954	2	Y	475	478	0	15
							3	4	523	9					
12		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	244	1	2293	2	Y	1254	1230	0	38
							1379	9							
*01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	203	1	1991	2	Y	1152	1149	0	40
							1	4	1267	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255															
08		17298 X	13750	-0-	-3548	-0-	1233	1	11197	2	Y	1200	1184	0	45
							1320	9							
09		16740 X	12496	-0-	-4244	-0-	1304	1	8519	2	Y	1189	1198	0	36
							1365	4	1308	9					
10		16399 X	12219	-0-	-4180	-0-	1109	1	10345	2	Y	683	695	0	24
							14	4	751	9					
11		14790 X	10735	-0-	-4055	-0-	957	1	9019	2	Y	664	667	0	21
							29	4	730	9					
12		13764 X	10669	-0-	-3095	-0-	949	1	8927	2	Y	721	720	0	22
							793	9							
01		13764 X	11835	-0-	-1929	-0-	1010	1	9890	2	Y	845	838	0	29
							5	4	930	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 #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		9951 X	2905	-0-	-7046	-0-	220 1	2250 2	Y	376	370 0		14
							21 4	414 9					
09		9630 X	2783	-0-	-6847	-0-	227 1	2053 2	Y	371	369 0		16
							95 4	408 9					
10		8742 X	2111	-0-	-6631	-0-	237 1	1533 2	Y	306	308 0		14
							4 4	337 9					
11		2820 X	2387	-0-	-433	-0-	201 1	1931 2	Y	230	230 0	1 8	13
							2 4	253 9					
*12		2914 X	2806	-0-	-108	-0-	268 1	1998 2	Y	454	446 0	1 8	20
							41 4	499 9					
01		2914 X	1945	-0-	-969	-0-	209 1	1489 2	Y	222	230 0		12
							3 4	244 9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540													
08		4402 X	4393	-0-	-9	-0-	299 1	3134 2	Y	846	821 0		31
							29 4	931 9					
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	330 1	3328 2	Y	1085	1070 0		46
							154 4	1194 9					
10		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	295 1	2456 2	Y	886	893 0		39
							6 4	975 9					
11		4260 X	3111	-0-	-1149	-0-	232 1	2324 2	Y	502	510 0	2 8	29
							3 4	552 9					
*12		5177 X	2752	-0-	-2425	-0-	198 1	1799 2	Y	653	652 0	1 8	29
							37 4	718 9					
01		4650 X	2573	-0-	-2077	-0-	149 1	1913 2	Y	461	465 0		25
							4 4	507 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621													
08		5115 X	4551	-0-	-564	-0-	306 1	3582 2	Y	597	558 0	40 1	14
							6 4	657 9					
09		4950 X	4372	-0-	-578	-0-	269 1	3561 2	Y	461	460 0		15
							35 4	507 9					
10		5115 X	5014	-0-	-101	-0-	319 1	4019 2	Y	608	605 0		18
							7 4	669 9					
11		4710 X	4452	-0-	-258	-0-	280 1	3489 2	Y	620	612 0	1 8	25
							1 4	682 9					
12		4867 X	4501	-0-	-366	-0-	300 1	3523 2	Y	609	615 0	1 8	18
							8 4	670 9					
01		4557 X	3509	-0-	-1048	-0-	315 1	2634 2	Y	498	490 0	1 8	25
							12 4	548 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271													
08		6572 X	3057	-0-	-3515	-0-	205 1	2811 2	Y	-0-	9 0	1 1	-0-
							41 4						
09		5790 X	5291	-0-	-499	-0-	182 1	4929 2	Y	93	72 0	21 1	-0-
							78 4	102 9					
10		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	208 1	5972 2	Y	112	82 0	30 1	-0-
							10 4	123 9					
11		2970 X	2282	-0-	-688	-0-	318 1	1920 2	Y	39	37 0	2 1	-0-
							1 4	43 9					
12		5456 X	1321	-0-	-4135	-0-	290 1	1009 2	Y	20	20 0		-0-
							22 9						
01		5456 X	1853	-0-	-3603	-0-	236 1	1579 2	Y	32	32 0		-0-
							3 4	35 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516															
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	
08		32581 X	582	-0-	-31999	-0-		250 1	270 2	Y		53	65 0	6 1	-0-
								4 4	58 9						
09		31530 X	369	-0-	-31161	-0-		117 1	248 2	Y		-0-			-0-
								4 4							
10		15779 X	347	-0-	-15432	-0-		259 1	88 2	Y		-0-			-0-
11		720 X	346	-0-	-374	-0-		295 1	51 2	Y		-0-			-0-
12		744 X	343	-0-	-401	-0-		235 1	107 2	Y		1	1 0		-0-
								1 9							
01		589 X	344	-0-	-245	-0-		166 1	176 2	Y		2	2 0		-0-
								2 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333															
08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		322 1	880 2	Y		151	165 0		9
								166 9							
09		1200 X	771	-0-	-429	-0-		285 1	375 2	Y		92	94 0		7
								10 4	101 9						
10		2077 X	972	-0-	-1105	-0-		295 1	537 2	Y		117	118 0		6
								11 4	129 9						
11		2010 X	816	-0-	-1194	-0-		273 1	429 2	Y		99	99 0		6
								5 4	109 9						
12		2077 X	815	-0-	-1262	-0-		268 1	445 2	Y		93	92 0		7
								102 9							
*01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		282 1	1004 2	Y		227	222 0		12
								3 4	250 9						

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		118 1	1070 2	Y		298	294 0		11
								328 9							
09		1620 N	708	-0-	-912	-0-		63 1	413 2	Y		151	157 0		5
								66 4	166 9						
10		1333 N	1206	-0-	-127	-0-		87 1	811 2	Y		279	274 0		10
								1 4	307 9						
11		1470 N	976	-0-	-494	-0-		66 1	624 2	Y		258	260 0		8
								2 4	284 9						
12		744 N	654	-0-	-90	-0-		43 1	407 2	Y		185	187 0		6
								204 9							
01		1519 X	139	-0-	-1380	-0-		9 1	86 2	Y		40	45 0		1
								44 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519															
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		319 1	2789 2	Y		478	459 0	21 1	5
								12 4	526 9						
09		3300 X	2983	-0-	-317	-0-		313 1	1945 2	Y		528	517 0		16
								144 4	581 9						
10		3782 X	3481	-0-	-301	-0-		354 1	2290 2	Y		732	733 0	3 1	12
								32 4	805 9						
11		3660 X	3369	-0-	-291	-0-		254 1	2298 2	Y		678	684 0	1 8	5
								71 4	746 9						
12		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		194 1	3753 2	Y		906	903 0	1 8	7
								62 4	997 9						
01		3658 X	1981	-0-	-1677	-0-		39 1	1522 2	Y		369	373 0	1 8	2
								14 4	406 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11284 X	1060	-0-	-10224	-0-	360 1	575 2	Y	112	111 0	5 1		1
							2 4	123 9						
09		9750 X	2893	-0-	-6857	-0-	293 1	1839 2	Y	568	551 0			18
							136 4	625 9						
10		5022 X	3698	-0-	-1324	-0-	291 1	2409 2	Y	876	875 0	4 1		15
							34 4	964 9						
11		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	279 1	8205 2	Y	2772	2763 0	3 8		21
							253 4	3049 9						
12		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	170 1	8375 2	Y	902	915 0	1 8		7
							137 4	992 9						
*01		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	69 1	8976 2	Y	972	971 0	2 8		6
							83 4	1069 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260														
08		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	414 1	7939 2	Y	1337	1280 0	58 1		14
							34 4	1471 9						
09		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	366 1	4594 2	Y	1225	1201 0			38
							341 4	1348 9						
10		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	391 1	6529 2	Y	2051	2046 0	8 1		35
							92 4	2256 9						
11		6990 X	149	-0-	-6841	-0-	103 1	34 2	Y	10	45 0			-0-
							1 4	11 9						
12		7223 X	53	-0-	-7170	-0-	41 1	10 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
01		9858 X	101	-0-	-9757	-0-	19 1	64 2	Y	15	15 0			-0-
							1 4	17 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
08		3689 X	3222	-0-	-467	-0-	972 1	1870 2	Y	332	352 0			31
							15 4	365 9						
09		3780 X	2646	-0-	-1134	-0-	782 1	1171 2	Y	425	410 0			46
							225 4	468 9						
10		3906 X	1374	-0-	-2532	-0-	330 1	785 2	Y	234	255 0			25
							2 4	257 9						
11		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	313 1	2482 2	Y	756	671 0	1 8		109
							12 4	832 9						
12		3782 X	2882	-0-	-900	-0-	106 1	2040 2	Y	669	722 0	1 8		55
							736 9							
01		3224 X	1243	-0-	-1981	-0-	37 1	951 2	Y	232	252 0	1 8		34
							255 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
08		5735 X	4584	-0-	-1151	-0-	611 1	2844 2	Y	1005	1043 0			93
							23 4	1106 9						
09		5070 X	3604	-0-	-1466	-0-	542 1	2210 2	Y	388	439 0			42
							425 4	427 9						
10		5022 X	2270	-0-	-2752	-0-	239 1	1750 2	Y	252	267 0			27
							4 4	277 9						
11		4860 X	4725	-0-	-135	-0-	324 1	3771 2	Y	556	502 0	1 8		80
							18 4	612 9						
12		5022 X	4220	-0-	-802	-0-	143 1	3471 2	Y	550	584 0	1 8		45
							1 4	605 9						
01		4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	112 1	2975 2	Y	351	344 0	1 8		51
							1 4	386 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	447	1	4060	2	Y	685	679	0	26
							754	9							
09		5790 X	3970	-0-	-1820	-0-	391	1	2554	2	Y	560	569	0	17
							409	4	616	9					
10		6262 X	4063	-0-	-2199	-0-	349	1	3252	2	Y	416	419	0	14
							4	4	458	9					
11		6060 X	4286	-0-	-1774	-0-	356	1	3351	2	Y	516	514	0	16
							11	4	568	9					
12		6262 X	3619	-0-	-2643	-0-	298	1	2801	2	Y	473	475	0	14
							520	9							
01		5270 X	3882	-0-	-1388	-0-	305	1	2989	2	Y	534	530	0	18
							1	4	587	9					

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180															

08		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			156
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			156
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			156
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242															

08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	800	1	2095	2	Y	1919	1968	0	178
							17	4	2111	9					
09		5190 X	2620	-0-	-2570	-0-	668	1	1418	2	Y	237	389	0	26
							273	4	261	9					
10		5363 X	2540	-0-	-2823	-0-	303	1	1939	2	Y	266	263	0	29
							5	4	293	9					
11		5190 X	2077	-0-	-3113	-0-	286	1	1546	2	Y	216	214	0	31
							7	4	238	9					
12		5022 X	1751	-0-	-3271	-0-	86	1	1427	2	Y	216	229	0	18
							238	9							
01		5022 X	1372	-0-	-3650	-0-	45	1	1182	2	Y	132	131	0	19
							145	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091															

08		4712 X	1126	-0-	-3586	-0-	452	1	589	2	Y	73	83	0	7
							5	4	80	9					
09		4560 X	2099	-0-	-2461	-0-	294	1	1225	2	Y	313	286	0	34
							236	4	344	9					
10		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	Y	1230	1130	0	134
							14	4	1353	9					
11		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	266	1	6150	2	Y	1321	1262	0	2 8 191
							29	4	1453	9					
12		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	178	1	5449	2	Y	1257	1343	0	2 8 103
							1	4	1383	9					
*01		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	Y	938	902	0	2 8 137
							2	4	1032	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	310	1	3437	2	Y	305	294	0	13	1	3
						15	4	336	9							
09	4200 X	3232	-0-	-968	-0-	320	1	2369	2	Y	334	327	0			10
						176	4	367	9							
10	4340 X	2593	-0-	-1747	-0-	290	1	1924	2	Y	320	324	0	1	1	5
						27	4	352	9							
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	257	1	3837	2	Y	590	589	0	1	8	5
						118	4	649	9							
12	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	196	1	5095	2	Y	640	639	0	1	8	5
						83	4	704	9							
*01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	53	1	4267	2	Y	538	539	0	1	8	3
						40	4	592	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615																
08	4836 X	1043	-0-	-3793	-0-	290	1	659	2	Y	83	81	0	4	1	1
						3	4	91	9							
09	3270 X	606	-0-	-2664	-0-	276	1	255	2	Y	51	50	0			2
						19	4	56	9							
10	3379 X	275	-0-	-3104	-0-	252	1	19	2	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	240	1	3209	2	Y	691	685	0	1	8	5
						99	4	760	9							
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	178	1	5769	2	Y	1018	1014	0	1	8	8
						95	4	1120	9							
*01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	58	1	6061	2	Y	1062	1061	0	2	8	7
						56	4	1168	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664																
08	1116 N	525	-0-	-591	-0-	180	1	266	2	Y	70	72	0			3
						2	4	77	9							
09	1080 N	348	-0-	-732	-0-	348	1			Y	-0-	3	0			-0-
10	1178 N	223	-0-	-955	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	10	1	23	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	1	10	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	Y	19	18	0			1
						21	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000																
08	7440 X	5067	-0-	-2373	-0-	228	1	4371	2	Y	389	387	0			14
						40	4	428	9							
09	7200 X	4587	-0-	-2613	-0-	241	1	3816	2	Y	322	322	0			14
						176	4	354	9							
10	7440 X	2202	-0-	-5238	-0-	218	1	1797	2	Y	166	173	0			7
						4	4	183	9							
11	6990 X	117	-0-	-6873	-0-	117	1			Y	-0-	7	0			-0-
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
01	5053 X	226	-0-	-4827	-0-	226	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3565 X	3297	-0-	-268	-0-	242	1	2888	2	Y	127	124	0		5
						27	4	140	9						
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	263	1	3775	2	Y	178	175	0		8
						175	4	196	9						
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	257	1	4322	2	Y	225	223	0		10
						11	4	248	9						
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	286	1	7402	2	Y	230	226	0	1 8	13
						8	4	253	9						
*12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	384	1	8398	2	Y	390	386	0		17
						171	4	429	9						
*01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	357	1	11085	2	Y	322	322	0		17
						20	4	354	9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

08	5332 X	2918	-0-	-2414	-0-	338	1	2392	2	Y	151	150	0		6
						22	4	166	9						
09	5160 X	2781	-0-	-2379	-0-	362	1	2158	2	Y	146	146	0		6
						100	4	161	9						
10	5332 X	3524	-0-	-1808	-0-	344	1	2934	2	Y	217	213	0		10
						7	4	239	9						
11	4590 X	3875	-0-	-715	-0-	347	1	3465	2	Y	54	61	0		3
						4	4	59	9						
*12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	399	1	3082	2	Y	82	81	0		4
						63	4	90	9						
*01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	351	1	4183	2	Y	110	108	0		6
						8	4	121	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

08	3379 X	339	-0-	-3040	-0-	339	1			Y	-0-				-0-
09	3270 X	338	-0-	-2932	-0-	298	1	26	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	365	1	2208	2	Y	479	465	0		14
						4	4	527	9						
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	316	1	1734	2	Y	441	436	0	1 8	18
						1	4	485	9						
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	328	1	930	2	Y	229	240	0		7
						2	4	252	9						
*01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	344	1	566	2	Y	153	152	0		8
						3	4	168	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

08	4619 X	2187	-0-	-2432	-0-	260	1	1682	2	Y	220	205	0	15 1	5
						3	4	242	9						
09	3180 X	1408	-0-	-1772	-0-	140	1	1130	2	Y	115	116	0		4
						11	4	127	9						
10	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	275	1	1951	2	Y	240	237	0		7
						3	4	264	9						
11	2610 X	2446	-0-	-164	-0-	281	1	1848	2	Y	287	283	0		11
						1	4	316	9						
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	294	1	1702	2	Y	258	261	0		8
						4	4	284	9						
01	2201 X	1896	-0-	-305	-0-	289	1	1356	2	Y	223	220	0		11
						6	4	245	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	4681 X	4581 -0- -100 -0-	648 1 3294 2 Y	556	570 0	52							
			27 4 612 9										
09	5760 X	5035 -0- -725 -0-	558 1 2847 2 Y	984	929 0	107							
			548 4 1082 9										
10	6082 X	6082 -0- -0- -0-	293 1 4403 2 Y	1250	1221 0	136							
			11 4 1375 9										
11	5760 X	4551 -0- -1209 -0-	253 1 3247 2 Y	942	941 0	136	1	8					
			15 4 1036 9										
12	5208 X	3907 -0- -1301 -0-	116 1 2822 2 Y	880	943 0	72	1	8					
			1 4 968 9										
01	5208 X	3240 -0- -1968 -0-	95 1 2507 2 Y	579	566 0	84	1	8					
			1 4 637 9										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													
08	6671 X	6671 -0- -0- -0-	566 1 5204 2 Y	781	812 0	72							
			42 4 859 9										
09	5867 X	5867 -0- -0- -0-	284 1 3647 2 Y	1122	1072 0	122							
			702 4 1234 9										
10	6882 X	3272 -0- -3610 -0-	228 1 2378 2 Y	600	657 0	65							
			6 4 660 9										
11	6660 X	2729 -0- -3931 -0-	252 1 1921 2 Y	497	489 0	72	1	8					
			9 4 547 9										
12	6882 X	1663 -0- -5219 -0-	71 1 1220 2 Y	338	382 0	28							
			372 9										
01	6665 X	1702 -0- -4963 -0-	51 1 1346 2 Y	277	264 0	40	1	8					
			305 9										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098													
08	12483 X	12483 -0- -0- -0-	668 1 10976 2 Y	683	698 0	63							
			88 4 751 9										
09	10380 X	10380 -0- -0- -0-	510 1 7405 2 Y	945	905 0	103							
			1425 4 1040 9										
10	12214 X	8864 -0- -3350 -0-	287 1 7675 2 Y	803	819 0	87							
			19 4 883 9										
11	11820 X	7668 -0- -4152 -0-	268 1 6591 2 Y	707	691 0	102	1	8					
			31 4 778 9										
12	12214 X	8744 -0- -3470 -0-	233 1 7554 2 Y	869	899 0	71	1	8					
			1 4 956 9										
01	11594 X	7936 -0- -3658 -0-	262 1 7014 2 Y	598	580 0	87	2	8					
			2 4 658 9										

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459													
08	7161 X	2702 -0- -4459 -0-	163 1 1984 2 Y	488	502 0	18							
			18 4 537 9										
09	6930 X	2600 -0- -4330 -0-	20 1 1929 2 Y	511	507 0	22							
			89 4 562 9										
10	8332 X	8332 -0- -0- -0-	249 1 6101 2 Y	1788	1731 0	79							
			15 4 1967 9										
11	6794 X	6794 -0- -0- -0-	269 1 5465 2 Y	958	978 0	56	3	8					
			6 4 1054 9										
*12	7267 X	7267 -0- -0- -0-	340 1 4852 2 Y	1796	1771 0	79	2	8					
			99 4 1976 9										
*01	5075 X	5075 -0- -0- -0-	245 1 3888 2 Y	850	883 0	46							
			7 4 935 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 #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655															
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		
08		3875 X	2967	-0-	-908	-0-		313 1	2260 2	Y	339	334	0		12
								21 4	373 9						
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		340 1	2336 2	Y	379	375	0		16
								108 4	417 9						
10		3007 X	2790	-0-	-217	-0-		311 1	2067 2	Y	370	370	0		16
								5 4	407 9						
11		2910 X	2769	-0-	-141	-0-		298 1	2208 2	Y	237	238	0	1 8	14
								2 4	261 9						
*12		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		361 1	2503 2	Y	933	905	0	1 8	41
								51 4	1026 9						
01		3317 X	2033	-0-	-1284	-0-		258 1	1365 2	Y	370	391	0		20
								3 4	407 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259															
08		19592 X	17411	-0-	-2181	-0-		57 1	14906 2	Y	2204	2057	0	146 1	53
								24 4	2424 9						
09		18960 X	15232	-0-	-3728	-0-		55 1	13357 2	Y	1534	1538	0		49
								133 4	1687 9						
10		17205 X	14540	-0-	-2665	-0-		101 1	13289 2	Y	1025	1044	0		30
								22 4	1128 9						
11		16860 X	14628	-0-	-2232	-0-		70 1	13265 2	Y	1171	1152	0	2 8	47
								5 4	1288 9						
12		17422 X	14464	-0-	-2958	-0-		99 1	13098 2	Y	1125	1137	0	2 8	33
								29 4	1238 9						
01		17422 X	12104	-0-	-5318	-0-		148 1	10794 2	Y	1012	993	0	1 8	51
								49 4	1113 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256															
08		23948 X	23948	-0-	-0-	-0-		80 1	20976 2	Y	2598	2419	0	172 1	62
								34 4	2858 9						
09		21490 X	21490	-0-	-0-	-0-		73 1	19195 2	Y	1847	1850	0		59
								190 4	2032 9						
10		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-		71 1	19277 2	Y	1281	1302	0		38
								32 4	1409 9						
11		19139 X	19139	-0-	-0-	-0-		62 1	17566 2	Y	1368	1350	0	2 8	54
								6 4	1505 9						
12		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-		121 1	16582 2	Y	1258	1273	0	2 8	37
								36 4	1384 9						
01		22072 X	15997	-0-	-6075	-0-		107 1	14503 2	Y	1202	1176	0	2 8	61
								65 4	1322 9						

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170															
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-				143
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	-0-				143
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-				143
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	64	1	18351	2	Y	1994	1863	0	133 1 48
							30	4	2193	9					
09		19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	68	1	17700	2	Y	1493	1493	0	48
							176	4	1642	9					
10		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	69	1	18859	2	Y	1459	1464	0	43
							32	4	1605	9					
11		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	58	1	17751	2	Y	1584	1561	0	3 8 63
							6	4	1742	9					
12		20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	137	1	18656	2	Y	1620	1633	0	2 8 48
							41	4	1782	9					
01		18631 X	18333	-0-	-298	-0-	122	1	16424	2	Y	1557	1524	0	2 8 79
							74	4	1713	9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602															
08		3813 X	3082	-0-	-731	-0-	249	1	2677	2	Y	119	120	0	4
							25	4	131	9					
09		3690 X	3063	-0-	-627	-0-	271	1	2541	2	Y	121	120	0	5
							118	4	133	9					
10		3813 X	2264	-0-	-1549	-0-	222	1	1925	2	Y	102	102	0	5
							5	4	112	9					
11		3570 X	2547	-0-	-1023	-0-	241	1	2228	2	Y	69	70	0	4
							2	4	76	9					
*12		3162 X	3061	-0-	-101	-0-	302	1	2558	2	Y	135	133	0	6
							52	4	149	9					
01		3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	219	1	1234	2	Y	411	395	0	22
							2	4	452	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070															
08		13113 X	259	-0-	-12854	-0-	259	1			Y	-0-			-0-
09		12240 X	219	-0-	-12021	-0-	219	1			Y	-0-			-0-
10		6231 X	100	-0-	-6131	-0-	54	1	37	2	Y	8	6	0	2 1 -0-
							9	9							
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285															
08		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			221
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			221
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			221
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			221
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			221
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			221

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658															
08		24583 X	21085	-0-	-3498	-0-	165	1	17101	2	Y	3417	3560	0	89
							60	4	3759	9					
09		23790 X	15655	-0-	-8135	-0-	105	1	12446	2	Y	2621	2539	0	171
							221	4	2883	9					
10		24583 X	18722	-0-	-5861	-0-	120	1	15329	2	Y	2668	2701	0	138
							338	4	2935	9					
11		23790 X	14822	-0-	-8968	-0-	99	1	11968	2	Y	2377	2391	0	1 8 123
							140	4	2615	9					
12		24583 X	18754	-0-	-5829	-0-	121	1	15235	2	Y	2782	2781	0	3 8 121
							338	4	3060	9					
01		21080 X	18332	-0-	-2748	-0-	107	1	14797	2	Y	2923	2878	0	1 8 165
							213	4	3215	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		32643 X	23200	-0-	-9443	-0-	42 1	19749 2	Y	3076	2911 0	160 1		48
							25 4	3384 9						
09		31590 X	19084	-0-	-12506	-0-	32 1	15704 2	Y	2541	2537 0			52
							553 4	2795 9						
10		32643 X	19486	-0-	-13157	-0-	36 1	16336 2	Y	2822	2824 0	8 1		42
							10 4	3104 9						
11		27450 X	17709	-0-	-9741	-0-	52 1	14801 2	Y	2571	2556 0	3 8		54
							28 4	2828 9						
12		25265 X	17908	-0-	-7357	-0-	102 1	15010 2	Y	2522	2520 0	3 8		53
							22 4	2774 9						
01		23188 X	15941	-0-	-7247	-0-	161 1	13237 2	Y	2271	2263 0	3 8		58
							45 4	2498 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
08		62899 X	45002	-0-	-17897	-0-	245 1	41746 2	Y	2490	2486 0			26
							272 4	2739 9						
09		60870 X	36147	-0-	-24723	-0-	405 1	33145 2	Y	1998	1979 0			45
							399 4	2198 9						
10		52793 X	38725	-0-	-14068	-0-	498 1	35924 2	Y	2033	2045 0			33
							67 4	2236 9						
11		51090 X	33168	-0-	-17922	-0-	399 1	31220 2	Y	1406	1406 0	4 8		29
							2 4	1547 9						
12		45818 X	33404	-0-	-12414	-0-	258 1	30811 2	Y	2121	2106 0	2 8		42
							2 4	2333 9						
01		45012 X	33679	-0-	-11333	-0-	1130 1	29967 2	Y	2227	2202 0	4 8		63
							132 4	2450 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
08		47151 X	29726	-0-	-17425	-0-	161 1	27506 2	Y	1709	1708 0			18
							179 4	1880 9						
09		45630 X	25103	-0-	-20527	-0-	281 1	22960 2	Y	1441	1427 0			32
							277 4	1585 9						
10		45508 X	26886	-0-	-18622	-0-	344 1	24834 2	Y	1510	1518 0			24
							47 4	1661 9						
11		36960 X	26621	-0-	-10339	-0-	313 1	24460 2	Y	1678	1662 0	5 8		35
							2 4	1846 9						
12		33449 X	26637	-0-	-6812	-0-	202 1	24186 2	Y	2044	2037 0	2 8		40
							1 4	2248 9						
01		29729 X	23968	-0-	-5761	-0-	791 1	20985 2	Y	1908	1891 0	3 8		54
							93 4	2099 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
08		12245 X	8601	-0-	-3644	-0-	155 1	6731 2	Y	1549	1431 0	102 1		37
							11 4	1704 9						
09		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	173 1	9290 2	Y	5537	5398 0			176
							92 4	6091 9						
10		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	213 1	8860 2	Y	4449	4494 0			131
							15 4	4894 9						
11		10620 X	7045	-0-	-3575	-0-	171 1	6061 2	Y	737	838 0	1 8		29
							2 4	811 9						
12		12245 X	5671	-0-	-6574	-0-	163 1	4862 2	Y	577	588 0	1 8		17
							11 4	635 9						
01		11997 X	4679	-0-	-7318	-0-	148 1	3950 2	Y	512	502 0	1 8		26
							18 4	563 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		25637 X	13865	-0-	-11772	-0-	131 1	11578 2	Y	1943	1820 0	130 1		46
							19 4	2137 9						
09		22980 X	4527	-0-	-18453	-0-	125 1	3746 2	Y	563	591 0			18
							37 4	619 9						
10		19468 X	3589	-0-	-15879	-0-	235 1	2833 2	Y	469	473 0			14
							5 4	516 9						
11		17010 X	5161	-0-	-11849	-0-	310 1	4014 2	Y	760	743 0	1 8		30
							1 4	836 9						
12		15748 X	5413	-0-	-10335	-0-	257 1	4279 2	Y	789	795 0	1 8		23
							9 4	868 9						
01		13392 X	9163	-0-	-4229	-0-	221 1	7293 2	Y	1469	1416 0	2 8		74
							33 4	1616 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
08		16306 X	13998	-0-	-2308	-0-	128 1	12520 2	Y	1209	1119 0	80 1		29
							20 4	1330 9						
09		15120 X	13392	-0-	-1728	-0-	98 1	11903 2	Y	1157	1149 0			37
							118 4	1273 9						
10		14291 X	12892	-0-	-1399	-0-	90 1	11492 2	Y	1174	1176 0			35
							19 4	1291 9						
11		13740 X	10508	-0-	-3232	-0-	74 1	9388 2	Y	948	943 0	2 8		38
							3 4	1043 9						
12		14012 X	4825	-0-	-9187	-0-	149 1	4212 2	Y	414	439 0	1 8		12
							9 4	455 9						
01		14012 X	27	-0-	-13985	-0-	12 1	13 2	Y	2	14 0			-0-
							2 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
08		21948 X	13515	-0-	-8433	-0-	107 1	11689 2	Y	1545	1451 0	103 1		37
							19 4	1700 9						
09		18330 X	15523	-0-	-2807	-0-	97 1	13655 2	Y	1487	1477 0			47
							135 4	1636 9						
10		16523 X	15172	-0-	-1351	-0-	106 1	13234 2	Y	1645	1644 0			48
							22 4	1810 9						
11		15990 X	13315	-0-	-2675	-0-	149 1	11413 2	Y	1590	1572 0	3 8		63
							4 4	1749 9						
12		16523 X	7800	-0-	-8723	-0-	191 1	6608 2	Y	897	932 0	1 8		27
							14 4	987 9						
01		16027 X	129	-0-	-15898	-0-	36 1	80 2	Y	12	38 0			1
							13 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
08		16926 X	13845	-0-	-3081	-0-	137 1	11635 2	Y	1867	1742 0	124 1		45
							19 4	2054 9						
09		16380 X	13104	-0-	-3276	-0-	125 1	11445 2	Y	1291	1295 0			41
							114 4	1420 9						
10		16275 X	14207	-0-	-2068	-0-	216 1	12190 2	Y	1619	1612 0			48
							20 4	1781 9						
11		14250 X	12631	-0-	-1619	-0-	186 1	10613 2	Y	1662	1641 0	3 8		66
							4 4	1828 9						
12		13857 X	7892	-0-	-5965	-0-	166 1	6604 2	Y	1007	1042 0	1 8		30
							14 4	1108 9						
01		13857 X	7286	-0-	-6571	-0-	237 1	5936 2	Y	987	966 0	1 8		50
							27 4	1086 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		27094 X	17080	-0-	-10014	-0-	117 1	14952 2	Y	1806	1697 0	121 1		43
							24 4	1987 9						
09		20460 X	14793	-0-	-5667	-0-	109 1	13222 2	Y	1210	1214 0			39
							131 4	1331 9						
10		19902 X	14325	-0-	-5577	-0-	118 1	12656 2	Y	1391	1389 0			41
							21 4	1530 9						
11		19260 X	12928	-0-	-6332	-0-	97 1	11197 2	Y	1482	1461 0	3 8		59
							4 4	1630 9						
12		19902 X	13833	-0-	-6069	-0-	152 1	11961 2	Y	1540	1551 0	2 8		46
							26 4	1694 9						
01		14105 X	12261	-0-	-1844	-0-	154 1	10445 2	Y	1468	1438 0	2 8		74
							47 4	1615 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
08		24304 X	15067	-0-	-9237	-0-	131 1	12894 2	Y	1837	1718 0	122 1		44
							21 4	2021 9						
09		21840 X	13863	-0-	-7977	-0-	108 1	12283 2	Y	1227	1232 0			39
							122 4	1350 9						
10		17422 X	14293	-0-	-3129	-0-	136 1	12473 2	Y	1512	1506 0			45
							21 4	1663 9						
11		15540 X	13771	-0-	-1769	-0-	117 1	11748 2	Y	1729	1702 0	3 8		69
							4 4	1902 9						
12		15283 X	13078	-0-	-2205	-0-	213 1	11093 2	Y	1589	1609 0	2 8		47
							24 4	1748 9						
01		15066 X	13849	-0-	-1217	-0-	184 1	11614 2	Y	1817	1770 0	2 8		92
							52 4	1999 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
08		72881 X	51560	-0-	-21321	-0-	106 1	46758 2	Y	4267	3977 0	327 1		92
							2 4	4694 9						
09		70530 X	35240	-0-	-35290	-0-	82 1	31190 2	Y	3410	3408 0			94
							217 4	3751 9						
10		72881 X	34502	-0-	-38379	-0-	76 1	30691 2	Y	3356	3367 0			83
							43 4	3692 9						
11		70530 X	43309	-0-	-27221	-0-	103 1	38475 2	Y	4251	4194 0	10 8		130
							55 4	4676 9						
12		61535 X	43863	-0-	-17672	-0-	98 1	39223 2	Y	4129	4154 0	9 8		96
							4542 9							
01		51553 X	48351	-0-	-3202	-0-	129 1	43571 2	Y	4223	4212 0	13 8		94
							6 4	4645 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
08		77097 X	35917	-0-	-41180	-0-	72 1	32008 2	Y	3487	3281 0	270 1		75
							1 4	3836 9						
09		73260 X	38120	-0-	-35140	-0-	88 1	33166 2	Y	4214	4173 0			116
							231 4	4635 9						
10		68851 X	43521	-0-	-25330	-0-	96 1	38664 2	Y	4279	4289 0			106
							54 4	4707 9						
11		59010 X	38083	-0-	-20927	-0-	90 1	33744 2	Y	3818	3799 0	9 8		116
							49 4	4200 9						
12		53971 X	41784	-0-	-12187	-0-	94 1	37267 2	Y	4021	4034 0	9 8		94
							4423 9							
01		39401 X	34221	-0-	-5180	-0-	90 1	30501 2	Y	3296	3306 0	10 8		74
							4 4	3626 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		74400 X	27720	-0-	-46680	-0-	59 1	25505 2	Y	1959	1828 0	150 1		42
							1 4	2155 9						
09		69660 X	29194	-0-	-40466	-0-	71 1	26974 2	Y	1783	1776 0			49
							188 4	1961 9						
10		60729 X	31845	-0-	-28884	-0-	74 1	29820 2	Y	1735	1741 0			43
							42 4	1909 9						
11		54510 X	31232	-0-	-23278	-0-	78 1	29198 2	Y	1740	1726 0	4 8		53
							42 4	1914 9						
12		48112 X	30048	-0-	-18064	-0-	71 1	28214 2	Y	1603	1615 0	4 8		37
							1763 9							
01		30163 X	28237	-0-	-1926	-0-	81 1	26493 2	Y	1509	1507 0	5 8		34
							3 4	1660 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362														
08		31031 X	26688	-0-	-4343	-0-	54 1	23547 2	Y	2805	2653 0	218 1		61
							1 4	3086 9						
09		38134 X	38134	-0-	-0-	-0-	88 1	33278 2	Y	4124	4071 0			114
							232 4	4536 9						
10		44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	98 1	39417 2	Y	4528	4529 0			113
							56 4	4981 9						
11		42795 X	42795	-0-	-0-	-0-	101 1	37763 2	Y	4434	4401 0	11 8		135
							54 4	4877 9						
12		39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	89 1	35240 2	Y	3945	3979 0	9 8		92
							4340 9							
01		39401 X	38155	-0-	-1246	-0-	100 1	33873 2	Y	3798	3794 0	11 8		85
							4 4	4178 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048														
08		51026 X	36485	-0-	-14541	-0-	98 1	32838 2	Y	3225	2997 0	247 1		70
							1 4	3548 9						
09		49380 X	28497	-0-	-20883	-0-	87 1	25239 2	Y	2723	2718 0			75
							176 4	2995 9						
10		40362 X	25973	-0-	-14389	-0-	57 1	23024 2	Y	2600	2610 0			65
							32 4	2860 9						
11		39060 X	25999	-0-	-13061	-0-	61 1	22992 2	Y	2648	2625 0	7 8		81
							33 4	2913 9						
12		37727 X	25233	-0-	-12494	-0-	56 1	22464 2	Y	2466	2484 0	6 8		57
							2713 9							
01		35247 X	24178	-0-	-11069	-0-	64 1	21508 2	Y	2366	2363 0	7 8		53
							3 4	2603 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669														
08		86118 X	48327	-0-	-37791	-0-	104 1	45775 2	Y	2224	2096 0	173 1		48
							2 4	2446 9						
09		83340 X	38467	-0-	-44873	-0-	95 1	35903 2	Y	2017	2009 0			56
							250 4	2219 9						
10		80321 X	36419	-0-	-43902	-0-	84 1	33889 2	Y	2180	2182 0			54
							48 4	2398 9						
11		73620 X	36084	-0-	-37536	-0-	89 1	33526 2	Y	2201	2183 0	5 8		67
							48 4	2421 9						
12		74028 X	34035	-0-	-39993	-0-	80 1	31769 2	Y	1987	2004 0	4 8		46
							2186 9							
01		48329 X	30364	-0-	-17965	-0-	84 1	28322 2	Y	1776	1777 0	5 8		40
							4 4	1954 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		86118 X	39953	-0-	-46165	-0-	85	1	37514	2	Y	2138	2010	0	166 1	46
							2	4	2352	9						
09		83340 X	35514	-0-	-47826	-0-	88	1	33397	2	Y	1633	1634	0		45
							233	4	1796	9						
10		80569 X	40336	-0-	-40233	-0-	95	1	38011	2	Y	1978	1974	0		49
							54	4	2176	9						
11		71700 X	37631	-0-	-34069	-0-	94	1	35409	2	Y	1888	1874	0	5 8	58
							51	4	2077	9						
12		64852 X	33235	-0-	-31617	-0-	80	1	31400	2	Y	1595	1612	0	4 8	37
							1755	9								
01		39959 X	27478	-0-	-12481	-0-	87	1	25935	2	Y	1321	1324	0	4 8	30
							3	4	1453	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694																
08		56792 X	38294	-0-	-18498	-0-	6	1	32658	2	Y	5070	4750	0	304 1	152
							53	4	5577	9						
09		54960 X	25377	-0-	-29583	-0-	39	1	20886	2	Y	3417	3470	0		99
							693	4	3759	9						
10		56792 X	33780	-0-	-23012	-0-	31	1	28209	2	Y	4960	4944	0		115
							84	4	5456	9						
11		43530 X	29064	-0-	-14466	-0-	6	1	24518	2	Y	4094	4121	0	3 8	85
							37	4	4503	9						
12		40362 X	1125	-0-	-39237	-0-	1	1	927	2	Y	173	251	0		7
							7	4	190	9						
01		38285 X	4346	-0-	-33939	-0-	4	1	3674	2	Y	596	575	0	2 8	26
							12	4	656	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483																
08		50592 X	34151	-0-	-16441	-0-	5	1	28151	2	Y	5408	5076	0	325 1	162
							46	4	5949	9						
09		48960 X	23571	-0-	-25389	-0-	35	1	18960	2	Y	3588	3646	0		104
							629	4	3947	9						
10		50592 X	32941	-0-	-17651	-0-	30	1	28040	2	Y	4352	4355	0		101
							84	4	4787	9						
11		44730 X	26418	-0-	-18312	-0-	5	1	22413	2	Y	3605	3628	0	3 8	75
							34	4	3966	9						
12		40734 X	24239	-0-	-16495	-0-	23	1	20215	2	Y	3490	3424	0	3 8	138
							162	4	3839	9						
01		34162 X	20229	-0-	-13933	-0-	19	1	16428	2	Y	3390	3371	0	11 8	146
							53	4	3729	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693																
08		52483 X	32052	-0-	-20431	-0-	5	1	27226	2	Y	4342	4076	0	261 1	130
							45	4	4776	9						
09		50790 X	16678	-0-	-34112	-0-	26	1	13839	2	Y	2140	2208	0		62
							459	4	2354	9						
10		52483 X	25199	-0-	-27284	-0-	22	1	20661	2	Y	4049	4017	0		94
							62	4	4454	9						
11		43680 X	21584	-0-	-22096	-0-	4	1	18133	2	Y	3108	3135	0	2 8	65
							28	4	3419	9						
12		37944 X	2135	-0-	-35809	-0-	14	1	1716	2	Y	355	406	0		14
							14	4	391	9						
01		32054 X	10279	-0-	-21775	-0-	22	1	8216	2	Y	1832	1761	0	6 8	79
							26	4	2015	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		52173 X	33386	-0-	-18787	-0-	5 1	27023 2	Y	5740	5395 0	345 1		172
							44 4	6314 9						
09		50490 X	23653	-0-	-26837	-0-	34 1	18581 2	Y	4020	4075 0			117
							616 4	4422 9						
10		52173 X	30890	-0-	-21283	-0-	27 1	24940 2	Y	5316	5310 0			123
							75 4	5848 9						
11		41730 X	26102	-0-	-15628	-0-	5 1	21075 2	Y	4536	4561 0	3 8		95
							32 4	4990 9						
12		41974 X	23636	-0-	-18338	-0-	21 1	18664 2	Y	4365	4284 0	4 8		172
							149 4	4802 9						
01		33387 X	21313	-0-	-12074	-0-	17 1	16911 2	Y	3937	3926 0	13 8		170
							54 4	4331 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HY RRCID -> 297829 COMPL. DATE 03/16/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024														

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HZ RRCID -> 297830 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 7439 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024														

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HU RRCID -> 297924 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024														

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HV RRCID -> 297925 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2024														

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HW RRCID -> 297927 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024														

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HX RRCID -> 297928 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21285 10/02/2024														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	20001	-0-	20001	20001	107	1	16046	2	Y	3498	3216	0	209	1	73
						3848	9									
09	0	119706	-0-	119706	139707	179	1	95953	2	Y	20991	20910	0			154
						484	4	23090	9							
10	DELQ PR	120889	-0-	120889	260596	167	1	97750	2	Y	20679	20686	0			147
						225	4	22747	9							
11	351480 X	90884	-0-	-260596	-0-	159	1	74766	2	Y	14380	14366	0	29	8	132
						141	4	15818	9							
*12	114390 X	83003	-0-	-31387	-0-	106	1	68884	2	Y	12734	12653	0	25	8	188
						6	4	14007	9							
01	114390 X	75172	-0-	-39218	-0-	84	1	62972	2	Y	10892	10891	0	22	8	167
						135	4	11981	9							

TBM CATARINA, LLC 101300
 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

08	651 N	644	-0-	-7	-0-	38	1	556	2	Y	45	46	0			1
						50	9									
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	36	1	515	2	Y	43	41	0			3
						1	4	47	9							
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	37	1	546	2	Y	47	48	0			2
						1	4	52	9							
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	35	1	500	2	Y	42	43	0			1
						1	4	46	9							
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	50	49	0			2
						1	4	55	9							
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	34	1	576	2	Y	48	50	0			-0-
						2	4	53	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

08	2344 N	1382	-0-	-962	-0-	79	1	1146	2	Y	142	141	0			5
						1	4	156	9							
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	78	1	1117	2	Y	144	143	0			6
						2	4	158	9							
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	148	150	0			4
						1	4	163	9							
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1206	2	Y	150	150	0			4
						2	4	165	9							
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	152	152	0			4
						2	4	167	9							
01	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	69	1	1175	2	Y	159	159	0			4
						3	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076								
08	4340 X	4201	-0-	-139	-0-	257 1	3755 2	3 4	186 9	Y	169	170	0			5
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	254 1	3635 2	5 4	176 9	Y	160	158	0			7
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	257 1	3812 2	4 4	180 9	Y	164	166	0			5
11	4080 X	3993	-0-	-87	-0-	229 1	3591 2	6 4	167 9	Y	152	152	0			5
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	231 1	3766 2	7 4	182 9	Y	165	166	0			4
01	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	226 1	3780 2	11 4	187 9	Y	170	170	0			4
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 9084	- 13832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1742	-0-	-1358	2080	112 1	1629 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1704	-0-	-1296	784	111 1	1591 2	Y	-0-			-0-
10	2619 N	1835	-0-	-784	-0-	116 1	1714 2	Y	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	107 1	1645 2	Y	-0-			-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	106 1	1726 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	118 1	2005 2	Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8990	- 13542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675				
08	3069 X	2675	-0-	-394	-0-	169 1	2467 2	Y	34	34	0	1
09	2940 X	2568	-0-	-372	-0-	165 1	2362 2	Y	34	34	0	1
10	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	154 1	2287 2	Y	36	36	0	1
11	2700 X	2236	-0-	-464	-0-	130 1	2074 2	Y	26	26	0	1
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	139 1	2262 2	Y	29	29	0	1
01	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	89 1	1558 2	Y	20	20	0	1

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560				
08	837 X	435	-0-	-402	-0-	23 1	335 2	Y	70	68 0		3
						77 9						
09	780 X	513	-0-	-267	-0-	27 1	394 2	Y	83	82 0		4
						1 4	91 9					
10	589 X	574	-0-	-15	-0-	29 1	434 2	Y	101	102 0		3
						111 9						
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	Y	99	98 0		4
						5 4	109 9					
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	30 1	484 2	Y	120	121 0		3
						1 4	132 9					
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	30 1	486 2	Y	124	124 0		3
						2 4	136 9					

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523				
08	1302 X	728	-0-	-574	-0-	46 1	672 2	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
09	1260 X	700	-0-	-560	-0-	45 1	645 2	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
10	744 X	729	-0-	-15	-0-	45 1	674 2	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
11	720 X	684	-0-	-36	-0-	43 1	630 2	Y	8	8 0		-0-
						2 4	9 9					
12	713 X	710	-0-	-3	-0-	40 1	659 2	Y	9	9 0		-0-
						1 4	10 9					
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	40 1	674 2	Y	9	9 0		-0-
						2 4	10 9					

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	33 1	483 2	Y	29	29 0		1
						32 9						
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	495 2	Y	29	29 0		1
						1 4	32 9					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	33 1	490 2	Y	31	31 0		1
						34 9						
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33 1	481 2	Y	29	29 0		1
						1 4	32 9					
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1	475 2	Y	31	31 0		1
						1 4	34 9					
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	28 1	473 2	Y	31	31 0		1
						1 4	34 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	160	1	2332	2	Y	211	212	0			7
						2	4	232	9							
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	Y	199	198	0			8
						3	4	219	9							
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	161	1	2382	2	Y	228	230	0			6
						4	4	251	9							
11	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	142	1	2220	2	Y	212	212	0			6
						4	4	233	9							
12	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	140	1	2283	2	Y	228	228	0			6
						4	4	251	9							
01	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	128	1	2167	2	Y	220	219	0			7
						6	4	242	9							
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924						
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	267	2	Y	64	65	0			2
						70	9									
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	18	1	259	2	Y	66	65	0			3
						73	9									
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	43	45	0			1
						47	9									
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	20	1	333	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570						
08	806 N	633	-0-	-173	-0-	32	1	460	2	Y	128	128	0			4
						141	9									
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	30	1	428	2	Y	128	126	0			6
						1	4	141	9							
10	744 N	616	-0-	-128	-0-	29	1	435	2	Y	138	140	0			4
						152	9									
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	27	1	407	2	Y	129	129	0			4
						1	4	142	9							
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	135	135	0			4
						1	4	149	9							
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	25	1	432	2	Y	114	115	0			3
						1	4	125	9							
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683						
08	527 N	409	-0-	-118	-0-	25	1	358	2	Y	24	23	0			1
						26	9									
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	22	1	323	2	Y	30	30	0			1
						33	9									
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	37	37	0			1
						41	9									
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	20	20	0			1
						1	4	22	9							
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	20	1	333	2	Y	21	21	0			1
						1	4	23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

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
08	2294 X	11	-0-	-2283	-0-	4	2	7	4	Y	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	25	-0-	-2135	-0-	5	2	20	4	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3963	-0-	863	863	245	1	3640	2	Y	68	66 0	2
						3	4	75	9				
11	3000 N	3196	-0-	196	1059	185	1	2910	2	Y	87	86 0	3
						5	4	96	9				
12	3100 N	3406	-0-	306	1365	188	1	3073	2	Y	127	126 0	4
						5	4	140	9				
01	DLQ G-10	3200	-0-	3200	4565	172	1	2887	2	Y	121	122 0	3
						8	4	133	9				

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

08	3100 N	2190	-0-	-910	5122	132	1	1929	2	Y	115	118 0	4
						2	4	127	9				
09	3000 N	1812	-0-	-1188	3934	115	1	1663	2	Y	22	25 0	1
						10	4	24	9				
10	3100 N	2171	-0-	-929	3005	138	1	2017	2	Y	13	13 0	1
						2	4	14	9				
11	3000 N	2026	-0-	-974	2031	128	1	1879	2	Y	12	12 0	1
						6	4	13	9				
*12	3100 N	2003	-0-	-1097	934	110	1	1785	2	Y	95	91 0	5
						3	4	105	9				
01	DLQ G-10	1949	-0-	1949	2883	107	1	1786	2	Y	46	49 0	1
						5	4	51	9				

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

08	3100 N	2179	-0-	-921	5522	137	1	2006	2	Y	31	31 0	1
						2	4	34	9				
09	3000 N	2089	-0-	-911	4611	134	1	1919	2	Y	30	30 0	1
						3	4	33	9				
10	3100 N	687	-0-	-2413	2198	41	1	634	2	Y	11	12 0	-0-
						12	9						
11	2198 N	-0-	-0-	-2198	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	5	1	112	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	Y	37	37 0	1
						1	4	41	9				
09	870 N	747	-0-	-123	-0-	46	1	658	2	Y	38	38 0	1
						1	4	42	9				
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	45	1	664	2	Y	35	35 0	1
						1	4	39	9				
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	43	1	665	2	Y	35	35 0	1
						1	4	39	9				
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	34	34 0	1
						1	4	37	9				
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	36	1	605	2	Y	34	34 0	1
						2	4	37	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1302 N	890	-0-	-412	-0-	55 1	806 2	Y	25	25 0	1
						1 4	28 9				
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	57 1	818 2	Y	26	26 0	1
						1 4	29 9				
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	57 1	848 2	Y	28	28 0	1
						1 4	31 9				
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	59 1	862 2	Y	27	27 0	1
						3 4	30 9				
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	859 2	Y	29	29 0	1
						2 4	32 9				
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	50 1	856 2	Y	29	29 0	1
						2 4	32 9				

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890		
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	Y	36	36 0	1
						40 9					
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	35 1	505 2	Y	31	31 0	1
						8 4	34 9				
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	40 1	599 2	Y	55	54 0	2
						1 4	61 9				
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	33 1	467 2	Y	43	44 0	1
						1 4	47 9				
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	20	21 0	-0-
						22 9					
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	22 1	381 2	Y	39	37 0	2
						1 4	43 9				

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049		
08	682 N	488	-0-	-194	-0-	31 1	448 2	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	466 2	Y	9	9 0	-0-
						1 4	10 9				
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	485 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	27 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	26 1	433 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438		
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	28 1	409 2	Y	37	37 0	1
						3 4	41 9				
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	28 1	403 2	Y	39	39 0	1
						4 4	43 9				
10	496 N	210	-0-	-286	-0-	12 1	181 2	Y	8	9 0	-0-
						8 4	9 9				
11	480 N	157	-0-	-323	-0-	10 1	142 2	Y	4	4 0	-0-
						1 4	4 9				
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	10 1	158 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1581 X	538	-0-	-1043	-0-	30 1	444 2	Y	23	23 0	-0-
						39 4	25 9				
09	1530 X	705	-0-	-825	-0-	41 1	598 2	Y	30	28 0	2
						33 4	33 9				
10	1240 X	938	-0-	-302	-0-	56 1	834 2	Y	43	44 0	1
						1 4	47 9				
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	52 1	797 2	Y	42	41 0	2
						1 4	46 9				
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	56 1	912 2	Y	49	50 0	1
						2 4	54 9				
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	47 1	749 2	Y	42	43 0	-0-
						2 4	46 9				

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984			
08	2759 X	1018	-0-	-1741	-0-	62 1	903 2	Y	47	48 0	1
						1 4	52 9				
09	2670 X	942	-0-	-1728	-0-	58 1	832 2	Y	46	45 0	2
						1 4	51 9				
10	1612 X	863	-0-	-749	-0-	54 1	795 2	Y	12	14 0	-0-
						1 4	13 9				
11	1080 X	811	-0-	-269	-0-	49 1	760 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
12	1023 X	749	-0-	-274	-0-	43 1	704 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	38 1	632 2	Y	1	1 0	-0-
						10 4	1 9				

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
08	4929 X	1886	-0-	-3043	-0-	120 1	1750 2	Y	14	15 0	-0-
						1 4	15 9				
09	4770 X	1875	-0-	-2895	-0-	120 1	1736 2	Y	15	14 0	1
						2 4	17 9				
10	2976 X	1695	-0-	-1281	-0-	105 1	1561 2	Y	13	14 0	-0-
						15 4	14 9				
11	2220 X	1773	-0-	-447	-0-	111 1	1640 2	Y	15	14 0	1
						5 4	17 9				
12	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	113 1	1843 2	Y	16	17 0	-0-
						3 4	18 9				
01	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	109 1	1799 2	Y	17	17 0	-0-
						5 4	19 9				

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464					
08	2077 X	831	-0-	-1246	-0-	52 1	753 2	Y	23	23	0		1
						1 4	25 9						
09	2010 X	808	-0-	-1202	-0-	51 1	724 2	Y	23	23	0		1
						8 4	25 9						
10	1085 X	816	-0-	-269	-0-	50 1	739 2	Y	24	24	0		1
						1 4	26 9						
11	840 X	791	-0-	-49	-0-	49 1	715 2	Y	23	23	0		1
						2 4	25 9						
12	868 X	793	-0-	-75	-0-	44 1	722 2	Y	24	24	0		1
						1 4	26 9						
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	43 1	725 2	Y	25	25	0		1
						2 4	28 9						

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928					
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	48 1	700 2	Y	39	41	0		2
						1 4	43 9						
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1	1096 2	Y	64	64	0		2
						2 4	70 9						
10	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	76 1	1067 2	Y	18	19	0		1
						2 4	20 9						
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	53 1	843 2	Y	-0-	1	1		-0-
						1 4							
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62 1	1025 2	Y	54	52	0		2
						2 4	59 9						
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	36 1	573 2	Y	37	38	0		1
						2 4	41 9						

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484					
08	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	253 1	3695 2	Y	47	46	0		2
						3 4	52 9						
09	3840 X	3654	-0-	-186	-0-	233 1	3343 2	Y	66	65	0		3
						5 4	73 9						
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	246 1	3649 2	Y	71	72	0		2
						4 4	78 9						
11	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	218 1	3413 2	Y	68	68	0		2
						6 4	75 9						
12	3999 X	3968	-0-	-31	-0-	224 1	3654 2	Y	76	76	0		2
						6 4	84 9						
01	DLQ G-10	4100	-0-	4100	4100	225 1	3776 2	Y	80	80	0		2
						11 4	88 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
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56 1	819 2	Y	41	41 0	1
						1 4	45 9				
09	750 N	514	-0-	-236	-0-	32 1	458 2	Y	21	21 0	1
						1 4	23 9				
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	32 1	481 2	Y	-0-	1 0	-0-
11	840 N	448	-0-	-392	-0-	29 1	418 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	24 1	402 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501		
08	3286 X	2427	-0-	-859	-0-	141 1	2067 2	Y	197	196 0	12
						2 4	217 9				
09	2610 X	2489	-0-	-121	-0-	145 1	2083 2	Y	231	229 0	14
						7 4	254 9				
10	2697 X	2455	-0-	-242	-0-	136 1	2018 2	Y	272	273 0	13
						2 4	299 9				
11	2550 X	2320	-0-	-230	-0-	132 1	1901 2	Y	255	255 0	13
						6 4	281 9				
*12	2511 X	2450	-0-	-61	-0-	123 1	2011 2	Y	284	285 0	12
						4 4	312 9				
01	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	121 1	2025 2	Y	293	291 0	9
						6 4	322 9				

PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589		
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	29 1	430 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	28 1	407 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	26 1	386 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	27 1	391 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	20 1	349 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902		
08	3100 N	2057	-0-	-1043	4022	123 1	1790 2	Y	130	131 0	5
						1 4	143 9				
09	3000 N	1974	-0-	-1026	2996	119 1	1709 2	Y	130	128 0	7
						3 4	143 9				
10	3100 N	2069	-0-	-1031	1965	121 1	1794 2	Y	138	140 0	5
						2 4	152 9				
11	3000 N	2146	-0-	-854	1111	119 1	1866 2	Y	144	144 0	5
						3 4	158 9				
*12	3100 N	2063	-0-	-1037	74	110 1	1792 2	Y	144	144 0	5
						3 4	158 9				
01	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2115	106 1	1770 2	Y	145	145 0	4
						5 4	160 9				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3100 N	1785	-0-	-1315	3713	107	1	1556	2	Y	110	110	0			5
						1	4	121	9							
09	3000 N	1851	-0-	-1149	2564	112	1	1608	2	Y	117	116	0			6
						2	4	129	9							
10	3100 N	2075	-0-	-1025	1539	122	1	1802	2	Y	135	136	0			5
						2	4	149	9							
11	3000 N	1819	-0-	-1181	358	99	1	1585	2	Y	120	120	0			5
						3	4	132	9							
*12	2342 N	1984	-0-	-358	-0-	106	1	1728	2	Y	134	135	0			4
						3	4	147	9							
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	130	0			2
						5	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

08	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	160	1	2342	2	Y	71	72	0			2
						2	4	78	9							
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	159	1	2284	2	Y	73	72	0			3
						4	4	80	9							
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	157	1	2331	2	Y	63	64	0			2
						2	4	69	9							
11	2490 N	2245	-0-	-245	-0-	131	1	2052	2	Y	54	54	0			2
						3	4	59	9							
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2258	2	Y	53	54	0			1
						4	4	58	9							
01	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	123	1	2056	2	Y	41	41	0			1
						6	4	45	9							

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 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
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62 1	902 2	Y	39	39 0		1
						1 4	43 9					
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	67 1	960 2	Y	59	56 0		4
						1 4	65 9					
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	56 1	845 2	Y	76	79 0		1
						1 4	84 9					
11	990 N	562	-0-	-428	-0-	33 1	480 2	Y	44	43 0		2
						1 4	48 9					
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	47 1	768 2	Y	72	72 0		2
						1 4	79 9					
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	44 1	741 2	Y	98	97 0		3
						2 4	108 9					
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277				
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	73 1	1067 2	Y	21	20 0		1
						1 4	23 9					
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	64 1	916 2	Y	19	19 0		1
						1 4	21 9					
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	32 1	498 2	Y	8	9 0		-0-
						3 4	9 9					
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	13 1	207 2	Y	4	4 0		-0-
						1 4	4 9					
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426				
08	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	177 1	2589 2	Y	69	70 0		7
						2 4	76 9					
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	177 1	2541 2	Y	71	70 0		8
						8 4	78 9					
10	2852 X	2745	-0-	-107	-0-	168 1	2494 2	Y	71	72 0		7
						5 4	78 9					
11	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	153 1	2381 2	Y	67	67 0		7
						4 4	74 9					
*12	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	144 1	2354 2	Y	70	70 0		7
						4 4	77 9					
01	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	103 1	1696 2	Y	51	49 0		4
						5 4	56 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	385 2	32 9	Y	29	28	0			2
09	3000 N	3497	-0-	497	497	217 1	3115 2	4 4	Y	146	139	0			9
10	3100 N	5800	-0-	2700	3197	358 1	5328 2	5 4	Y	99	106	0			2
11	3000 N	4168	-0-	1168	4365	240 1	3853 2	6 4	Y	63	63	0			2
12	3100 N	3817	-0-	717	5082	214 1	3470 2	6 4	Y	115	113	0			4
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	7619	128 1	2278 2	6 4	Y	114	111	0			7
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093					
08	4681 X	4618	-0-	-63	-0-	280 1	4096 2	3 4	Y	217	218	0			7
09	4530 X	4431	-0-	-99	-0-	273 1	3915 2	6 4	Y	215	213	0			9
10	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	274 1	4058 2	4 4	Y	227	229	0			7
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	260 1	4014 2	8 4	Y	222	223	0			6
12	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	247 1	4032 2	7 4	Y	236	236	0			6
01	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	239 1	3981 2	12 4	Y	237	237	0			6
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235					
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43 1	629 2	1 4	Y	1	1	0			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	586 2	1 4	Y	1	1	0			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41 1	610 2	1 4	Y	2	2	0			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	586 2	2 4	Y	1	1	0			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27 1	441 2	1 4	Y	1	1	0			-0-
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	23 1	388 2	1 4	Y	1	1	0			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180					
08	3100 N	2340	-0-	-760	6725	142 1	2075 2	2 4	Y	110	111	0			3
09	3000 N	1928	-0-	-1072	5653	119 1	1703 2	3 4	Y	94	93	0			4
10	3100 N	1735	-0-	-1365	4288	105 1	1564 2	9 4	Y	52	55	0			1
11	3000 N	1505	-0-	-1495	2793	89 1	1367 2	3 4	Y	42	42	0			1
12	3100 N	1742	-0-	-1358	1435	96 1	1581 2	7 4	Y	53	52	0			2
01	DLQ G-10	2124	-0-	2124	3559	116 1	1929 2	6 4	Y	66	66	0			2

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	75 1	1096 2	Y	18	18 0		1
						1 4	20 9					
09	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	74 1	1060 2	Y	18	18 0		1
						5 4	20 9					
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	74 1	1091 2	Y	19	19 0		1
						1 4	21 9					
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71 1	1071 2	Y	18	18 0		1
						3 4	20 9					
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71 1	1171 2	Y	21	21 0		1
						2 4	23 9					
01	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	68 1	1165 2	Y	21	21 0		1
						4 4	23 9					
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
08	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	427 1	6233 2	Y	220	221 0		7
						5 4	242 9					
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	423 1	6062 2	Y	228	225 0		10
						9 4	251 9					
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	429 1	6348 2	Y	304	305 0		9
						6 4	334 9					
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	404 1	6072 2	Y	293	293 0		9
						15 4	322 9					
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	385 1	6276 2	Y	199	204 0		4
						11 4	219 9					
01	DLQ G-10	5212	-0-	5212	5212	279 1	4749 2	Y	151	151 0		4
						18 4	166 9					
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
08	2635 X	1367	-0-	-1268	-0-	87 1	1272 2	Y	2	2 0		-0-
						6 4	2 9					
09	2550 X	1366	-0-	-1184	-0-	89 1	1268 2	Y	2	2 0		-0-
						7 4	2 9					
10	1674 X	1379	-0-	-295	-0-	87 1	1289 2	Y	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	86 1	1302 2	Y	2	2 0		-0-
						3 4	2 9					
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	81 1	1337 2	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
01	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	82 1	1388 2	Y	2	2 0		-0-
						4 4	2 9					
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
08	5115 X	1846	-0-	-3269	-0-	118 1	1727 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	4950 X	1685	-0-	-3265	-0-	110 1	1572 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	104 1	1548 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	2640 X	1406	-0-	-1234	-0-	84 1	1320 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	2728 X	1527	-0-	-1201	-0-	88 1	1436 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	83 1	1378 2	Y	-0-			-0-
						4 4						

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	1138	-0-	-2768	-0-	67 1	980 2	Y	82	82 0			3
09	3780 X	1057	-0-	-2723	-0-	63 1	907 2	Y	78	78 0			3
10	1240 X	1135	-0-	-105	-0-	66 1	972 2	Y	87	87 0			3
11	1110 X	998	-0-	-112	-0-	59 1	854 2	Y	75	75 0			3
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	84 1	1380 2	Y	128	127 0			4
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	76 1	1241 2	Y	116	118 0			2

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	69 1	1005 2	Y	94	94 0			2
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44 1	630 2	Y	43	45 0			-0-
10	930 N	718	-0-	-212	-0-	44 1	654 2	Y	17	15 0			2
11	1140 N	832	-0-	-308	-0-	54 1	750 2	Y	18	19 0			1
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51 1	830 2	Y	21	22 0			-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	52 1	889 2	Y	24	24 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
08	4526 X	2412	-0-	-2114	-0-	146 1	2131 2	Y	121	121 0			4
09	4380 X	2259	-0-	-2121	-0-	141 1	2021 2	Y	85	86 0			3
10	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	142 1	2099 2	Y	84	84 0			3
11	2340 X	2035	-0-	-305	-0-	121 1	1831 2	Y	71	73 0			1
12	2418 X	1064	-0-	-1354	-0-	57 1	933 2	Y	39	39 0			1
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838	1838	97 1	1660 2	Y	70	69 0			2

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4216 X	4085	-0-	-131	-0-	260	1	3802	2	Y	18	18	0		1
						3	4	20	9						
09	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	254	1	3644	2	Y	18	18	0		1
						6	4	20	9						
10	4092 X	4017	-0-	-75	-0-	252	1	3731	2	Y	27	27	0		1
						4	4	30	9						
11	3960 X	3743	-0-	-217	-0-	234	1	3471	2	Y	26	26	0		1
						9	4	29	9						
12	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	230	1	3758	2	Y	29	29	0		1
						7	4	32	9						
01	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	229	1	3824	2	Y	30	30	0		1
						12	4	33	9						
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 10422 - 15448					
08	992 N	827	-0-	-165	-0-	53	1	772	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	53	1	764	2	Y	1	1	0		-0-
						3	4	1	9						
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	51	1	739	2	Y	1	1	0		-0-
						2	4	1	9						
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	45	1	752	2	Y	1	1	0		-0-
						2	4	1	9						
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8972 - 13893					
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	Y	66	66	0		2
						1	4	73	9						
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	61	60	0		3
						3	4	67	9						
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	45	47	0		1
						1	4	50	9						
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	Y	68	67	0		2
						1	4	75	9						
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	73	73	0		2
						1	4	80	9						
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	40	1	670	2	Y	75	75	0		2
						2	4	83	9						
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9473 - 15596					
08	1333 N	710	-0-	-623	-0-	42	1	617	2	Y	46	47	0		1
						51	9								
09	1170 N	911	-0-	-259	-0-	54	1	783	2	Y	66	65	0		2
						1	4	73	9						
10	1054 N	633	-0-	-421	-0-	39	1	587	2	Y	6	8	0		-0-
						7	9								
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	Y	30	29	0		1
						3	4	33	9						
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	Y	28	27	0		2
						1	4	31	9						
01	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	80	1	1311	2	Y	36	38	0		-0-
						5	4	40	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	14	15 0	-0-
						15	9						
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	22	1	316	2	Y	15	14 0	1
						17	9						
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	325	2	Y	4	4 0	-0-
						1	4	4	9				
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	4	4 0	-0-
						1	4	4	9				
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	21	1	350	2	Y	19	19 0	-0-
						1	4	21	9				

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	403 N	29	-0-	-374	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	4	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	57	57 0	2
						2	4	63	9				
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	58	58 0	2
						1	4	64	9				
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	33	1	493	2	Y	56	56 0	2
						62	9						
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	31	1	449	2	Y	49	50 0	1
						1	4	54	9				
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	16	17 0	-0-
						6	4	18	9				
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3	1	45	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

08	837 N	722	-0-	-115	-0-	44	1	637	2	Y	36	36 0	1
						1	4	40	9				
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	42	1	609	2	Y	36	35 0	2
						1	4	40	9				
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	Y	62	62 0	2
						1	4	68	9				
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	Y	66	66 0	2
						2	4	73	9				
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	72	72 0	2
						1	4	79	9				
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	39	1	648	2	Y	75	75 0	2
						2	4	83	9				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	1874	-0-	-1226	1795	110 1	1613 2	Y	136	136 0	4
						1 4	150 9				
09	3000 N	1858	-0-	-1142	653	111 1	1589 2	Y	140	138 0	6
						4 4	154 9				
10	2510 N	1857	-0-	-653	-0-	107 1	1589 2	Y	145	147 0	4
						1 4	160 9				
11	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	102 1	1480 2	Y	133	133 0	4
						4 4	146 9				
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	91 1	1484 2	Y	141	141 0	4
						3 4	155 9				
01	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	86 1	1440 2	Y	206	202 0	8
						4 4	227 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			
08	3100 N	1628	-0-	-1472	1600	98 1	1431 2	Y	79	80 0	2
						12 4	87 9				
09	3000 N	1678	-0-	-1322	278	103 1	1473 2	Y	84	82 0	4
						10 4	92 9				
10	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	73 1	1101 2	Y	64	64 0	4
						20 4	70 9				
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	104 1	1650 2	Y	2	6 0	-0-
						3 4	2 9				
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	102 1	1659 2	Y	2	2 0	-0-
						3 4	2 9				
01	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	83 1	1386 2	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387			
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	72 1	1049 2	Y	56	55 0	2
						1 4	62 9				
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70 1	999 2	Y	54	54 0	2
						2 4	59 9				
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	72 1	1073 2	Y	43	44 0	1
						1 4	47 9				
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	65 1	987 2	Y	29	29 0	1
						2 4	32 9				
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61 1	998 2	Y	71	70 0	2
						2 4	78 9				
01	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	58 1	963 2	Y	75	75 0	2
						3 4	83 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868			
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	46 1	669 2	Y	41	41 0	2
						1 4	45 9				
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	45 1	645 2	Y	41	40 0	3
						1 4	45 9				
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48 1	709 2	Y	71	71 0	3
						1 4	78 9				
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47 1	686 2	Y	73	73 0	3
						2 4	80 9				
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43 1	700 2	Y	78	78 0	3
						1 4	86 9				
01	DLQ G-10	839	-0-	839	839	42 1	707 2	Y	80	80 0	2
						2 4	88 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	1812	-0-	-1288	2182	108 1	1574 2	Y	117	117 0	4
09	3000 N	1767	-0-	-1233	949	108 1	1541 2	Y	105	105 0	4
10	2734 N	1785	-0-	-949	-0-	104 1	1555 2	Y	114	114 0	4
11	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	103 1	1489 2	Y	108	109 0	3
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97 1	1575 2	Y	121	121 0	3
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	77 1	1287 2	Y	113	113 0	3
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872			
08	713 N	538	-0-	-175	-0-	34 1	491 2	Y	12	13 0	-0-
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	34 1	483 2	Y	13	12 0	1
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2	Y	20	20 0	1
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	584 2	Y	17	17 0	1
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	606 2	Y	18	18 0	1
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	40 1	663 2	Y	20	20 0	1
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
08	1147 N	708	-0-	-439	-0-	40 1	590 2	Y	60	63 0	-0-
09	960 N	538	-0-	-422	-0-	33 1	484 2	Y	18	16 0	2
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76 1	1129 2	Y	42	43 0	1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73 1	1067 2	Y	39	39 0	1
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58 1	953 2	Y	38	38 0	1
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	38 1	646 2	Y	26	25 0	2
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930			
08	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	59 1	863 2	Y	81	80 0	3
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59 1	848 2	Y	79	79 0	3
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	58 1	856 2	Y	49	51 0	1
11	990 N	890	-0-	-100	-0-	55 1	786 2	Y	43	43 0	1
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	833 2	Y	48	48 0	1
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	49 1	812 2	Y	123	121 0	3

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677								
08	3348 X	2761	-0-	-587	-0-	169 1	2471 2	2 4	119 9	Y	108	109 0				5
09	3240 X	2592	-0-	-648	-0-	161 1	2312 2	3 4	116 9	Y	105	104 0				6
10	3348 X	2590	-0-	-758	-0-	156 1	2310 2	2 4	122 9	Y	111	112 0				5
11	2670 X	2145	-0-	-525	-0-	126 1	1907 2	11 4	101 9	Y	92	92 0				5
*12	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	138 1	2246 2	4 4	125 9	Y	114	114 0				5
01	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	110 1	1727 2	5 4	98 9	Y	89	89 0				3
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870								
08	1550 X	836	-0-	-714	-0-	50 1	732 2	1 4	53 9	Y	48	48 0				2
09	1500 X	865	-0-	-635	-0-	52 1	749 2	8 4	56 9	Y	51	50 0				3
10	1178 X	787	-0-	-391	-0-	47 1	696 2	1 4	43 9	Y	39	41 0				1
11	870 X	762	-0-	-108	-0-	47 1	674 2	2 4	39 9	Y	35	35 0				1
12	899 X	782	-0-	-117	-0-	43 1	696 2	1 4	42 9	Y	38	38 0				1
01	DLQ G-10	784	-0-	784	784	42 1	697 2	2 4	43 9	Y	39	39 0				1
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234								
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	85 1	1241 2	1 4	310 9	Y	282	284 0				8
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86 1	1225 2	2 4	333 9	Y	303	298 0				13
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	86 1	1277 2	1 4	365 9	Y	332	336 0				9
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	79 1	1137 2	3 4	323 9	Y	294	294 0				9
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72 1	1181 2	2 4	352 9	Y	320	321 0				8
01	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	69 1	1148 2	3 4	378 9	Y	344	343 0				9
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	38 1	556 2	24 9	Y	22	22	0			1
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	37 1	531 2	1 4	Y	22	22	0			1
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	564 2	1 4	Y	24	24	0			1
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37 1	564 2	1 4	Y	23	23	0			1
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32 1	526 2	1 4	Y	43	43	0			1
01	DLQ G-10	696	-0-	696	696	34 1	571 2	2 4	Y	81	80	0			2

PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526							
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	281 2	36 9	Y	33	33	0			1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	36 9	Y	33	32	0			2
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	36 9	Y	33	34	0			1
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	19 1	272 2	1 4	Y	34	34	0			1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	1 4	Y	38	38	0			1
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	17 1	283 2	1 4	Y	37	37	0			1

PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970							
08	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	57 1	835 2	1 4	Y	36	36	0			1
09	2250 X	922	-0-	-1328	-0-	57 1	823 2	1 4	Y	37	36	0			2
10	1054 X	945	-0-	-109	-0-	57 1	846 2	1 4	Y	37	38	0			1
11	986 X	986	-0-	-0-	-0-	59 1	877 2	7 4	Y	39	39	0			1
12	961 X	913	-0-	-48	-0-	50 1	820 2	1 4	Y	38	38	0			1
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	48 1	801 2	2 4	Y	38	38	0			1

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
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
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	166 2	1 4	2420 150	2 9	Y	136	136 0			4
09	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	159 3	1 4	2291 147	2 9	Y	134	132 0			6
10	2728 X	2709	-0-	-19	-0-	162 2	1 4	2402 143	2 9	Y	130	132 0			4
11	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	147 5	1 4	2242 128	2 9	Y	116	116 0			4
12	2728 X	2620	-0-	-108	-0-	143 4	1 4	2334 139	2 9	Y	126	127 0			3
01	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	133 6	1 4	2226 136	2 9	Y	124	124 0			3

PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300						
08	744 N	556	-0-	-188	-0-	35 9	1 9	512 150	2 9	Y	8	8 0			-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	35 1	1 4	501 44	2 9	Y	40	39 0			1
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	512 44	2 9	Y	27	27 0			1
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	20 30	1 9	325 51	2 9	Y	46	45 0			2
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	385 51	2 9	Y	43	44 0			1
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	21 1	1 4	352 47	2 9	Y	39	39 0			1

PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978						
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	177 7	1 4	2587 289	2 9	Y	263	261 0			11
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	169 4	1 4	2429 332	2 9	Y	302	299 0			14
10	3007 N	2864	-0-	-143	-0-	160 2	1 4	2376 326	2 9	Y	296	301 0			9
11	2910 N	2672	-0-	-238	-0-	142 4	1 4	2223 303	2 9	Y	275	275 0			9
*12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	143 4	1 4	2336 334	2 9	Y	304	304 0			9
01	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	146 8	1 4	2420 352	2 9	Y	320	320 0			8

PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425						
08	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	141 2	1 4	2060 101	2 9	Y	92	92 0			3
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	142 3	1 4	2043 145	2 9	Y	132	129 0			6
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	142 2	1 4	2112 153	2 9	Y	139	141 0			4
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	127 3	1 4	1956 142	2 9	Y	129	129 0			4
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	124 4	1 4	2024 153	2 9	Y	139	139 0			4
01	DLQ G-10	2249	-0-	2249	2249	118 6	1 4	1973 152	2 9	Y	138	138 0			4

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

08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61 1	894 2	79 9	Y	72	71 0				2
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	59 1	841 2	80 9	Y	73	73 0				2
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62 1	914 2	64 9	Y	58	60 0				-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59 1	930 2	51 9	Y	46	46 0				-0-
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 2	58 9	Y	53	53 0				-0-
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	74 1	1228 2	72 9	Y	65	65 0				1

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	21 1	311 2	69 9	Y	63	63 0				2
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	69 9	Y	63	62 0				3
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	434 2	77 9	Y	70	71 0				2
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	40 1	647 2	7 4	Y	91	90 0				3
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47 1	763 2	1 4	Y	121	121 0				3
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	44 1	723 2	2 4	Y	113	113 0				3

PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
08	3100 N	2624	-0-	-476	9514	156 1	2283 2	2 4	Y	166	167 0				5
09	3000 N	2485	-0-	-515	8999	150 1	2153 2	3 4	Y	163	161 0				7
10	3100 N	2624	-0-	-476	8523	154 1	2286 2	2 4	Y	165	168 0				4
11	3000 N	2594	-0-	-406	8117	148 1	2269 2	4 4	Y	157	157 0				4
12	3100 N	2385	-0-	-715	7402	125 1	2038 2	4 4	Y	198	197 0				5
01	DLQ G-10	2347	-0-	2347	9749	121 1	2008 2	6 4	Y	193	193 0				5

PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	146 1	2134 2	2 4	Y	152	154 0				4
09	2340 X	2305	-0-	-35	-0-	140 1	2010 2	3 4	Y	138	136 0				6
10	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	142 1	2111 2	2 4	Y	147	149 0				4
11	2370 X	2272	-0-	-98	-0-	128 1	1989 2	3 4	Y	138	138 0				4
12	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	127 1	2066 2	4 4	Y	150	150 0				4
01	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	122 1	2024 2	6 4	Y	150	150 0				4

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	35 1	510 2	Y	49	49 0	2
						54 9					
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	34 1	485 2	Y	48	48 0	2
						1 4	53 9				
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	512 2	Y	53	53 0	2
						58 9					
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	33 1	465 2	Y	47	47 0	2
						1 4	52 9				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30 1	491 2	Y	52	52 0	2
						1 4	57 9				
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	23 1	379 2	Y	41	41 0	2
						3 4	45 9				

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	49 1	719 2	Y	61	61 0	2
						1 4	67 9				
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	48 1	695 2	Y	63	62 0	3
						1 4	69 9				
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47 1	698 2	Y	42	44 0	1
						1 4	46 9				
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	43 1	622 2	Y	24	24 0	1
						2 4	26 9				
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39 1	631 2	Y	25	25 0	1
						1 4	28 9				
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	37 1	613 2	Y	25	25 0	1
						2 4	28 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	711 2	Y	100	101 0	3
						3 4	110 9				
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	555 2	Y	141	137 0	7
						1 4	155 9				
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	594 2	Y	169	171 0	5
						1 4	186 9				
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	35 1	536 2	Y	158	157 0	6
						4 4	174 9				
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37 1	605 2	Y	179	180 0	5
						1 4	197 9				
01	DLQ G-10	957	-0-	957	957	43 1	719 2	Y	175	177 0	3
						2 4	193 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	58 1	843 2	Y	143	142 0	4
						1 4	157 9				
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55 1	795 2	Y	162	158 0	8
						1 4	178 9				
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	55 1	820 2	Y	176	179 0	5
						1 4	194 9				
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	51 1	732 2	Y	157	157 0	5
						2 4	173 9				
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	782 2	Y	175	175 0	5
						1 4	193 9				
01	DLQ G-10	944	-0-	944	944	46 1	764 2	Y	120	122 0	3
						2 4	132 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	106 1	1549 2	Y	138	140	0	3
09	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	113 1	1612 2	Y	147	143	0	7
10	1922 N	1346	-0-	-576	-0-	82 1	1213 2	Y	45	51	0	1
11	1740 N	719	-0-	-1021	-0-	41 1	657 2	Y	18	18	0	1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	586 2	Y	17	17	0	1
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	33 1	548 2	Y	15	16	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843			
08	11408 X	10392	-0-	-1016	-0-	655 1	9560 2	Y	154	155	0	5
09	11040 X	9927	-0-	-1113	-0-	636 1	9119 2	Y	144	143	0	6
10	11067 X	10286	-0-	-781	-0-	640 1	9479 2	Y	144	146	0	4
11	10170 X	9579	-0-	-591	-0-	567 1	8853 2	Y	131	131	0	4
12	10509 X	9991	-0-	-518	-0-	567 1	9250 2	Y	144	144	0	4
01	DLQ G-10	9800	-0-	9800	9800	545 1	9070 2	Y	144	144	0	4
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919			
08	3100 N	1260	-0-	-1840	942	73 1	1062 2	Y	113	114	0	3
09	2229 N	1287	-0-	-942	-0-	75 1	1078 2	Y	120	118	0	5
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	79 1	1168 2	Y	131	133	0	3
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	59 1	933 2	Y	105	105	0	3
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 2	Y	125	125	0	3
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	54 1	904 2	Y	131	131	0	3
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858			
08	3100 N	2112	-0-	-988	4370	125 1	1824 2	Y	146	145	0	4
09	3000 N	2033	-0-	-967	3403	122 1	1747 2	Y	146	147	0	3
10	3100 N	2041	-0-	-1059	2344	120 1	1775 2	Y	131	131	0	3
11	3000 N	1998	-0-	-1002	1342	111 1	1732 2	Y	130	130	0	3
*12	3100 N	2010	-0-	-1090	252	107 1	1747 2	Y	139	139	0	3
01	DLQ G-10	2028	-0-	2028	2280	105 1	1762 2	Y	142	142	0	4

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3441 X	3023	-0-	-418	-0-	180 2	2622 2	Y	199	200 0	6
09	3330 X	2912	-0-	-418	-0-	175 4	2513 2	Y	200	197 0	9
10	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	175 2	2595 2	Y	219	221 0	7
11	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	161 4	2517 2	Y	213	214 0	6
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	156 4	2550 2	Y	228	228 0	6
01	DLQ G-10	2930	-0-	2930	2930	151 8	2518 2	Y	230	230 0	6

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	51 1	740 2	Y	107	108 0	3
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	43 1	606 2	Y	121	122 0	2
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	48 9	711 2	Y	163	161 0	4
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	41 6	597 2	Y	135	136 0	3
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	841 2	Y	202	202 0	3
01	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	73 4	1145 2	Y	278	278 0	3

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
08	775 N	566	-0-	-209	-0-	32 1	468 2	Y	60	60 0	2
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	31 1	445 2	Y	59	58 0	3
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36 1	534 2	Y	69	70 0	2
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49 1	754 2	Y	100	97 0	5
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	75 6	1226 2	Y	159	160 0	4
01	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	56 2	932 2	Y	147	147 0	4

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
08	930 N	788	-0-	-142	-0-	48 1	695 2	Y	40	41 0	1
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	46 1	662 2	Y	34	34 0	1
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	46 1	687 2	Y	36	36 0	1
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	Y	35	35 0	1
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44 1	723 2	Y	39	39 0	1
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	42 2	705 2	Y	39	39 0	1

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
08	1474 N	1306	-0-	-168	-0-	78 1	1133 2	Y	85	87 0		2
						1 4	94 9					
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	80 1	1140 2	Y	69	70 0		1
						2 4	76 9					
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	82 1	1207 2	Y	39	39 0		1
						1 4	43 9					
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	69 1	1058 2	Y	34	34 0		1
						2 4	37 9					
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70 1	1150 2	Y	39	39 0		1
						2 4	43 9					
01	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	64 1	1062 2	Y	37	37 0		1
						3 4	41 9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	345 2	Y	47	48 0		2
						52 9						
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	44	43 0		3
						48 9						
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	22 1	329 2	Y	47	48 0		2
						52 9						
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	18 1	282 2	Y	40	40 0		2
						1 4	44 9					
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	Y	44	44 0		2
						48 9						
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	16 1	274 2	Y	42	42 0		1
						1 4	46 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63 1	920 2	Y	133	142 0		2
						3 4	146 9					
09	990 N	946	-0-	-44	-0-	52 1	759 2	Y	113	102 0		13
						11 4	124 9					
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	88 1	1331 2	Y	204	214 0		3
						1 4	224 9					
11	1110 N	850	-0-	-260	-0-	55 1	681 2	Y	100	100 0		3
						4 4	110 9					
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	Y	97	95 0		5
						6 4	107 9					
01	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	60 1	947 2	Y	78	82 0		-0-
						2 4	86 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	716 2	Y	97	98 0		3
						1 4	107 9					
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	47 1	678 2	Y	99	98 0		4
						1 4	109 9					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	50 1	739 2	Y	110	111 0		3
						1 4	121 9					
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	45 1	660 2	Y	98	98 0		3
						2 4	108 9					
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44 1	721 2	Y	112	112 0		3
						1 4	123 9					
01	DLQ G-10	851	-0-	851	851	41 1	688 2	Y	109	110 0		2
						2 4	120 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
08	3255 X	1182	-0-	-2073	-0-	72 1	1054 2	Y	50	50 0	2
09	3150 X	1198	-0-	-1952	-0-	76 1	1063 2	Y	52	54 0	-0-
10	3255 X	2450	-0-	-805	-0-	154 1	2167 2	Y	108	102 0	6
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	188 1	2934 2	Y	145	147 0	4
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	171 1	2782 2	Y	145	145 0	4
01	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	172 1	2953 2	Y	157	159 0	2
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
08	2852 X	2684	-0-	-168	-0-	161 1	2355 2	Y	147	147 0	5
09	2760 X	2495	-0-	-265	-0-	157 1	2247 2	Y	78	80 0	3
10	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	154 1	2279 2	Y	62	63 0	2
11	2610 N	2349	-0-	-261	-0-	139 1	2142 2	Y	58	58 0	2
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	104 1	1671 2	Y	48	49 0	1
01	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	105 1	1807 2	Y	53	52 0	2
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	44 1	640 2	Y	59	59 0	3
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	44 1	629 2	Y	52	52 0	3
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58 1	855 2	Y	44	45 0	2
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51 1	821 2	Y	37	37 0	2
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47 1	768 2	Y	37	37 0	2
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	48 1	804 2	Y	39	39 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	14 1	208 2	Y	26	26 0	1
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	29 9	233 2	Y	24	24 0	1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	23	24 0	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 9	245 2	Y	17	16 0	1
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	245 2	Y	16	17 0	-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	25 9	242 2	Y	17	17 0	-0-
						15 1	19 9				
						1 4					
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	54 1	782 2	Y	112	112 0	4
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	1 4	123 9		98	98 0	4
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	51 1	735 2	Y	108	109 0	3
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	1 4	108 9		99	98 0	4
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52 1	772 2	Y	127	127 0	4
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	1 4	119 9		148	148 0	4
						48 1	700 2	Y	127	127 0	4
						2 4	109 9		148	148 0	4
						52 1	856 2	Y	148	148 0	4
						5 4	140 9				
						51 1	848 2	Y			
						3 4	163 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
08	1333 X	906	-0-	-427	-0-	51 1	749 2	Y	95	95 0	3
09	1290 X	525	-0-	-765	-0-	1 4	105 9		58	61 0	-0-
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	Y	178	174 0	4
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	5 4	64 9		115	115 0	4
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	212 1	3083 2	Y	183	183 0	4
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	9 4	196 9		193	192 0	5
						224 1	3538 2	Y			
						6 4	127 9				
						230 1	3754 2	Y			
						7 4	201 9				
						225 1	3743 2	Y			
						11 4	212 9				
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
08	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	104 1	1517 2	Y	193	192 0	5
09	1860 X	1680	-0-	-180	-0-	1 4	212 9		204	204 0	5
10	1891 X	1493	-0-	-398	-0-	95 1	1359 2	Y	183	183 0	5
11	1830 X	966	-0-	-864	-0-	2 4	224 9		120	121 0	4
12	1829 X	1108	-0-	-721	-0-	82 1	1209 2	Y	141	142 0	3
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1 4	201 9		155	154 0	4
						51 1	782 2	Y			
						1 4	132 9				
						55 1	897 2	Y			
						1 4	155 9				
						59 1	956 2	Y			
						3 4	171 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	763	-0-	-508	-0-	47 1	692 2	1 4	23 9	Y	21	22 0		-0-
09	1230 N	644	-0-	-586	-0-	41 1	590 2	1 4	12 9	Y	11	11 0		-0-
10	1116 N	682	-0-	-434	-0-	43 1	625 2	1 4	13 9	Y	12	12 0		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51 1	788 2	1 4	17 9	Y	15	14 0		1
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	782 2	1 4	15 9	Y	14	15 0		-0-
01	DLQ G-10	929	-0-	929	929	51 1	856 2	3 4	19 9	Y	17	17 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466					
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	53 1	772 2	1 4	106 9	Y	96	96 0		2
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	58 1	833 2	1 4	160 9	Y	145	141 0		6
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	831 2	1 4	167 9	Y	152	155 0		3
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47 1	691 2	5 4	135 9	Y	123	122 0		4
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	51 1	822 2	2 4	171 9	Y	155	156 0		3
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	44 1	737 2	2 4	131 9	Y	119	120 0		3

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789					
08	3100 N	1710	-0-	-1390	1901	105 1	1529 2	1 4	75 9	Y	68	68 0		2
09	3000 N	1710	-0-	-1290	611	106 1	1524 2	2 4	78 9	Y	71	70 0		3
10	2696 N	2085	-0-	-611	-0-	127 1	1859 2	2 4	97 9	Y	88	89 0		2
11	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	93 1	1459 2	2 4	76 9	Y	69	69 0		2
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82 1	1337 2	2 4	59 9	Y	54	55 0		1
01	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	73 1	1221 2	4 4	54 9	Y	49	49 0		1

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079					
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	77 9		Y	70	71 0		2
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	424 2	6 4	56 9	Y	51	51 0		2
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	431 2	57 9		Y	52	52 0		2
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	397 2	6 4	54 9	Y	49	48 0		3
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	462 2	1 4	66 9	Y	60	61 0		2
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	27 1	447 2	1 4	94 9	Y	85	84 0		3

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	2271	-0-	-829	7369	140 1	2045 2	Y	69	70 0	2
09	3000 N	2272	-0-	-728	6641	10 4	76 9	Y	80	78 0	4
10	3100 N	2342	-0-	-758	5883	142 1	2039 2	Y	45	48 0	1
11	3000 N	2126	-0-	-874	5009	3 4	88 9	Y	32	32 0	1
12	3100 N	2258	-0-	-842	4167	126 1	1962 2	Y	35	35 0	1
01	DLQ G-10	2196	-0-	2196	6363	3 4	35 9	Y	35	35 0	1
						128 1	2087 2	Y			
						4 4	39 9	Y			
						6 4	39 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156			
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	52 1	762 2	Y	40	40 0	1
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1 4	44 9	Y	41	40 0	2
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	52 1	742 2	Y	37	38 0	1
11	840 N	719	-0-	-121	-0-	1 4	45 9	Y	30	30 0	1
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	Y	34	34 0	1
01	DLQ G-10	770	-0-	770	770	1 4	41 9	Y	35	35 0	1
						43 1	638 2	Y			
						5 4	33 9	Y			
						43 1	695 2	Y			
						1 4	37 9	Y			
						41 1	688 2	Y			
						2 4	39 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034			
08	2449 X	1719	-0-	-730	-0-	103 1	1499 2	Y	105	106 0	3
09	2370 X	1643	-0-	-727	-0-	1 4	116 9	Y	115	113 0	5
10	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	99 1	1415 2	Y	125	126 0	4
11	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	2 4	127 9	Y	117	118 0	3
12	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	101 1	1495 2	Y	132	132 0	3
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	1 4	138 9	Y	131	131 0	3
						99 1	1435 2	Y			
						5 4	129 9	Y			
						93 1	1509 2	Y			
						3 4	145 9	Y			
						89 1	1476 2	Y			
						5 4	144 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458			
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46 1	667 2	Y	42	44 0	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20 4	46 9	Y	12	12 0	-0-
10	2139 N	163	-0-	-1976	-0-	13 1	186 2	Y	9	9 0	-0-
11	750 N	15	-0-	-735	-0-	3 4	13 9	Y	1	1 0	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	Y	18	17 0	1
01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	9 4	10 9	Y	41	41 0	1
						1 1	13 2	Y			
						1 9		Y			
						22 1	379 2	Y			
						1 4	20 9	Y			
						49 1	807 2	Y			
						5 4	45 9	Y			

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	EOM BALANCE
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	41 1	604 2	5 4	99 9	Y	90	88 0			3
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	40 1	577 2	5 4	99 9	Y	90	90 0			3
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	41 1	611 2	1 4	109 9	Y	99	99 0			3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	604 2	1 4	108 9	Y	98	98 0			3
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	595 2	1 4	111 9	Y	101	101 0			3
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	33 1	547 2	2 4	123 9	Y	112	112 0			3
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396						
08	3100 N	1965	-0-	-1135	5226	122 1	1780 2	1 4	62 9	Y	56	58 0			1
09	3000 N	1789	-0-	-1211	4015	114 1	1629 2	2 4	44 9	Y	40	39 0			2
10	3100 N	1839	-0-	-1261	2754	113 1	1679 2	2 4	45 9	Y	41	42 0			1
11	3000 N	1853	-0-	-1147	1607	110 1	1695 2	3 4	45 9	Y	41	41 0			1
12	3100 N	1818	-0-	-1282	325	102 1	1666 2	3 4	47 9	Y	43	43 0			1
01	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2096	97 1	1622 2	5 4	47 9	Y	43	43 0			1
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243						
08	744 N	378	-0-	-366	-0-	23 1	341 2	14 9		Y	13	13 0			1
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	311 2	1 4	13 9	Y	12	12 0			1
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	470 2	22 9		Y	20	19 0			2
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	1 4	19 9	Y	17	18 0			1
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	1 4	23 9	Y	21	20 0			2
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	26 1	428 2	2 4	19 9	Y	17	18 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562						
08	3100 N	1481	-0-	-1619	196	89 1	1299 2	1 4	92 9	Y	84	84 0			3
09	1658 N	1462	-0-	-196	-0-	89 1	1276 2	2 4	95 9	Y	86	85 0			4
10	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	74 1	1071 2	5 4	58 9	Y	53	56 0			1
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	83 1	1313 2	6 4	36 9	Y	33	33 0			1
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77 1	1248 2	2 4	53 9	Y	48	48 0			1
01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	75 1	1261 2	4 4	61 9	Y	55	55 0			1

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
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	9 1	131 2	Y	3	4	0	-0-	
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	3 1	40 2	Y	1	1	0	-0-	
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	12 1	180 2	Y	1	1	0	-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	1	1	0	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	1	1	0	-0-	
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	8 1	126 2	Y	1	1	0	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311				
08	2852 X	2288	-0-	-564	-0-	142 1	2087 2	Y	42	41	0	1	
09	2700 X	2173	-0-	-527	-0-	139 1	1996 2	Y	32	32	0	1	
10	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	142 1	2104 2	Y	33	33	0	1	
11	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	139 1	2140 2	Y	29	29	0	1	
12	2294 X	2203	-0-	-91	-0-	125 1	2042 2	Y	29	29	0	1	
01	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	130 1	2164 2	Y	31	31	0	1	

PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460				
08	1485 N	1344	-0-	-141	-0-	79 1	1150 2	Y	104	107	0	3	
09	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	69 1	984 2	Y	75	75	0	3	
10	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	80 1	1184 2	Y	134	133	0	4	
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 2	Y	123	123	0	4	
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61 1	993 2	Y	117	118	0	3	
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	68 1	1127 2	Y	136	136	0	3	

PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323				
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	Y	59	59	0	2	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	40 1	578 2	Y	54	54	0	2	
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	35 1	514 2	Y	60	60	0	2	
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	25 1	378 2	Y	58	58	0	2	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	Y	66	67	0	1	
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	20 1	330 2	Y	55	54	0	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1736 X	1548	-0-	-188	-0-	92 1	1339 2	Y	105	106 0	3
						1 4	116 9				
09	1680 X	1469	-0-	-211	-0-	88 1	1265 2	Y	104	102 0	5
						2 4	114 9				
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	93 1	1374 2	Y	108	110 0	3
						1 4	119 9				
11	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	92 1	1356 2	Y	102	102 0	3
						4 4	112 9				
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	85 1	1380 2	Y	109	109 0	3
						2 4	120 9				
01	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	84 1	1403 2	Y	139	138 0	4
						4 4	153 9				

PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120			
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	10 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-
						8 4					
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	26	25 0	1
						29 9					
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	23	23 0	1
						1 4	25 9				
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	25	25 0	1
						28 9					
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	10 1	161 2	Y	23	24 0	-0-
						25 9					

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708			
08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	97 1	1413 2	Y	105	108 0	1
						1 4	116 9				
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	92 1	1316 2	Y	32	32 0	1
						2 4	35 9				
10	1488 N	1030	-0-	-458	-0-	65 1	930 2	Y	24	24 0	1
						9 4	26 9				
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	91 1	1454 2	Y	36	36 0	1
						3 4	40 9				
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	78 1	1277 2	Y	33	33 0	1
						2 4	36 9				
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	59 1	977 2	Y	26	26 0	1
						3 4	29 9				

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		2542 X	2041	-0-	-501	-0-	121 1	1764 2	Y	141	142	0		4
							1 4	155 9						
09		2460 X	1613	-0-	-847	-0-	91 1	1307 2	Y	194	189	0		9
							2 4	213 9						
10		2108 X	1914	-0-	-194	-0-	105 1	1553 2	Y	231	233	0		7
							2 4	254 9						
11		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	116 1	1702 2	Y	222	221	0		8
							5 4	244 9						
12		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	109 1	1771 2	Y	234	236	0		6
							3 4	257 9						
01	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	2099	104 1	1739 2	Y	228	228	0		6
							5 4	251 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 18HE	RRCID ->	271221	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8798 - 14513	

08		3100 N	1713	-0-	-1387	1168	104 1	1512 2	Y	87	87	0		2
							1 4	96 9						
09		2753 N	1585	-0-	-1168	-0-	97 1	1393 2	Y	83	82	0		3
							4 4	91 9						
10		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	101 1	1493 2	Y	80	83	0		-0-
							3 4	88 9						
11		1650 N	1423	-0-	-227	-0-	82 1	1300 2	Y	35	35	0		-0-
							2 4	39 9						
*12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	84 1	1372 2	Y	60	59	0		1
							2 4	66 9						
01	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	1575	84 1	1409 2	Y	71	71	0		2
							4 4	78 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 18HF	RRCID ->	271307	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8985 - 14631	

08		2604 X	2481	-0-	-123	-0-	149 1	2178 2	Y	138	139	0		4
							2 4	152 9						
09		2460 X	2394	-0-	-66	-0-	146 1	2093 2	Y	138	136	0		6
							3 4	152 9						
10		2542 X	2506	-0-	-36	-0-	149 1	2205 2	Y	136	140	0		2
							2 4	150 9						
11		2430 X	2190	-0-	-240	-0-	125 1	1978 2	Y	76	76	0		2
							3 4	84 9						
12		2511 X	2297	-0-	-214	-0-	127 1	2071 2	Y	83	83	0		2
							8 4	91 9						
01	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	122 1	2036 2	Y	83	83	0		2
							6 4	91 9						

PILONCILLO			WELL #:		A 11HE	RRCID ->	271337	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8473 - 12683	

08		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	63 1	924 2	Y	120	119	0		4
							1 4	132 9						
09		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	62 1	883 2	Y	94	94	0		4
							1 4	103 9						
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	62 1	926 2	Y	99	100	0		3
							1 4	109 9						
11		1080 N	987	-0-	-93	-0-	53 1	836 2	Y	87	88	0		2
							2 4	96 9						
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1	872 2	Y	98	97	0		3
							2 4	108 9						
01	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	1016	51 1	856 2	Y	96	97	0		2
							3 4	106 9						

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
08	2697 X	2390	-0-	-307	-0-	150	1	2193	2	Y	41	41	0		1
						2	4	45	9						
09	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	148	1	2130	2	Y	42	41	0		2
						3	4	46	9						
10	2387 X	2301	-0-	-86	-0-	138	1	2047	2	Y	104	102	0		4
						2	4	114	9						
11	2310 X	2048	-0-	-262	-0-	112	1	1776	2	Y	143	143	0		4
						3	4	157	9						
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	124	1	2025	2	Y	105	108	0		1
						3	4	116	9						
01	DLQ G-10	2252	-0-	2252	2252	125	1	2076	2	Y	41	41	0		1
						6	4	45	9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244					
08	3100 N	1550	-0-	-1550	559	87	1	1273	2	Y	172	173	0		5
						1	4	189	9						
09	2275 N	1716	-0-	-559	-0-	102	1	1461	2	Y	137	136	0		6
						2	4	151	9						
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1450	2	Y	148	150	0		4
						1	4	163	9						
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	2	Y	138	138	0		4
						2	4	152	9						
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1123	2	Y	121	123	0		2
						2	4	133	9						
01	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	51	1	849	2	Y	94	93	0		3
						3	4	103	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565					
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	468	461	0		26
						515	9								
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	112	137	0		1
						123	9								
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	Y	8	9	0		-0-
						9	9								
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	12	1	142	2	Y	8	8	0		-0-
						1	4	9	9						
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	10	1	176	2	Y	11	11	0		-0-
						1	4	12	9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826					
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	36	36	0		1
						1	4	40	9						
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	35	35	0		1
						1	4	39	9						
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	Y	33	33	0		1
						1	4	36	9						
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	36	1	527	2	Y	26	26	0		1
						1	4	29	9						
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	30	30	0		1
						1	4	33	9						
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	34	1	561	2	Y	30	30	0		1
						2	4	33	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	629	-0-	-270	-0-	36 1	526 2	Y	56	56 0		2
						5 4	62 9					
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	48 1	693 2	Y	71	70 0		3
						1 4	78 9					
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49 1	728 2	Y	90	90 0		3
						1 4	99 9					
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44 1	700 2	Y	86	87 0		2
						1 4	95 9					
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	750 2	Y	97	95 0		4
						8 4	107 9					
01	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	54 1	922 2	Y	123	124 0		3
						9 4	135 9					

PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444	- 13845				
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54 1	784 2	Y	23	23 0		1
						1 4	25 9					
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34 1	492 2	Y	-0-	1 0		-0-
						1 4						
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36 1	535 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	840 N	550	-0-	-290	-0-	37 1	511 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35 1	567 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	35 1	583 2	Y	3	3 0		-0-
						2 4	3 9					

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511				
08	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	67 1	975 2	Y	44	45 0		1
						1 4	48 9					
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	64 1	916 2	Y	44	43 0		2
						1 4	48 9					
10	1085 N	990	-0-	-95	-0-	59 1	871 2	Y	54	54 0		2
						1 4	59 9					
11	1050 N	777	-0-	-273	-0-	43 1	678 2	Y	50	50 0		2
						1 4	55 9					
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	Y	43	44 0		1
						1 4	47 9					
01	DLQ G-10	978	-0-	978	978	53 1	886 2	Y	34	34 0		1
						2 4	37 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
08	2632 N	1467	-0-	-1165	-0-	91	1	1331	2	Y	38	38	0		1
						3	4	42	9						
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	Y	38	37	0		2
						2	4	42	9						
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1326	2	Y	39	40	0		1
						1	4	43	9						
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	77	1	1219	2	Y	36	36	0		1
						2	4	40	9						
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	40	40	0		1
						2	4	44	9						
01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	1415	74	1	1235	2	Y	93	91	0		3
						4	4	102	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857						
08	6138 X	4745	-0-	-1393	-0-	297	1	4342	2	Y	93	93	0		5
						4	4	102	9						
09	5940 X	4791	-0-	-1149	-0-	300	1	4310	2	Y	158	153	0		10
						7	4	174	9						
10	6138 X	5022	-0-	-1116	-0-	305	1	4518	2	Y	177	180	0		7
						4	4	195	9						
11	4680 X	4651	-0-	-29	-0-	269	1	4197	2	Y	161	161	0		7
						8	4	177	9						
*12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	272	1	4432	2	Y	178	178	0		7
						8	4	196	9						
01	DLQ G-10	4725	-0-	4725	4725	256	1	4264	2	Y	175	175	0		5
						12	4	193	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981						
08	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	62	1	910	2	Y	47	48	0		2
						1	4	52	9						
09	1200 N	987	-0-	-213	-0-	61	1	872	2	Y	48	47	0		3
						1	4	53	9						
10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	60	1	893	2	Y	49	50	0		2
						1	4	54	9						
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	52	1	825	2	Y	46	46	0		2
						1	4	51	9						
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	47	47	0		2
						2	4	52	9						
01	DLQ G-10	897	-0-	897	897	48	1	812	2	Y	31	31	0		1
						3	4	34	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938						
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3713	2	Y	97	98	0		3
						3	4	107	9						
09	4170 X	3496	-0-	-674	-0-	219	1	3114	2	Y	140	140	0		3
						9	4	154	9						
10	4309 X	3776	-0-	-533	-0-	231	1	3405	2	Y	115	115	0		3
						13	4	127	9						
11	4170 X	3978	-0-	-192	-0-	232	1	3617	2	Y	112	112	0		3
						6	4	123	9						
12	4154 X	4117	-0-	-37	-0-	230	1	3747	2	Y	121	121	0		3
						7	4	133	9						
01	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	225	1	3767	2	Y	125	124	0		4
						10	4	138	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	3	3 0	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 9	5 2	Y	1	1 0	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	20	12 0	8
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 9	3 1	Y	11	19 0	-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 9	10 1	Y	39	39 0	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	43 9	Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694		
08	6727 X	4915	-0-	-1812	-0-	305 1	4456 2	Y	136	137 0	4
09	6510 X	4665	-0-	-1845	-0-	4 4	150 9	Y	168	164 0	8
10	6727 X	4957	-0-	-1770	-0-	291 1	4183 2	Y	184	187 0	5
11	4920 X	4635	-0-	-285	-0-	6 4	185 9	Y	170	170 0	5
12	4991 X	4670	-0-	-321	-0-	300 1	4451 2	Y	180	180 0	5
01	DLQ G-10	4464	-0-	4464	4464	4 4	202 9	Y	175	176 0	4
						267 1	4174 2	Y			
						7 4	187 9	Y			
						258 1	4207 2	Y			
						7 4	198 9	Y			
						242 1	4018 2	Y			
						11 4	193 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752		
08	899 N	829	-0-	-70	-0-	43 1	624 2	Y	135	132 0	8
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	13 4	149 9	Y	149	146 0	11
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46 1	667 2	Y	145	148 0	8
11	810 N	682	-0-	-128	-0-	10 4	164 9	Y	114	115 0	7
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	43 1	639 2	Y	120	123 0	4
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	5 4	160 9	Y	165	162 0	3
						36 1	519 2	Y			
						2 4	125 9	Y			
						31 1	513 2	Y			
						1 4	132 9	Y			
						42 1	688 2	Y			
						2 4	182 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620		
08	6603 X	4951	-0-	-1652	-0-	302 1	4412 2	Y	212	213 0	7
09	6390 X	4809	-0-	-1581	-0-	4 4	233 9	Y	223	220 0	10
10	6603 X	5197	-0-	-1406	-0-	297 1	4261 2	Y	329	330 0	9
11	5130 X	4958	-0-	-172	-0-	6 4	245 9	Y	315	315 0	9
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	305 1	4526 2	Y	342	342 0	9
01	DLQ G-10	5020	-0-	5020	5020	4 4	362 9	Y	341	341 0	9
						277 1	4326 2	Y			
						8 4	347 9	Y			
						274 1	4476 2	Y			
						8 4	376 9	Y			
						262 1	4371 2	Y			
						12 4	375 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	20	1	295	2	Y	30	29	0		1
						33	9								
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	24	1	341	2	Y	29	29	0		1
						1	4	32	9						
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	21	21	0		1
						23	9								
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	15	1	213	2	Y	13	13	0		1
						1	4	14	9						
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	18	18	0		1
						20	9								
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	25	1	411	2	Y	28	29	0		-0-
						5	4	31	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047 - 13925					
08	9021 X	8749	-0-	-272	-0-	525	1	7672	2	Y	496	499	0		18
						6	4	546	9						
09	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	538	1	7727	2	Y	556	547	0		27
						12	4	612	9						
10	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	536	1	7943	2	Y	583	591	0		19
						8	4	641	9						
11	8730 X	8296	-0-	-434	-0-	464	1	7239	2	Y	528	528	0		19
						12	4	581	9						
*12	9021 X	8857	-0-	-164	-0-	473	1	7722	2	Y	590	590	0		19
						13	4	649	9						
01	DLQ G-10	8680	-0-	8680	8680	452	1	7558	2	Y	589	589	0		16
						22	4	648	9						
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687					
08	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	357	1	5212	2	Y	206	209	0		7
						4	4	227	9						
09	6120 X	5666	-0-	-454	-0-	353	1	5071	2	Y	213	210	0		10
						8	4	234	9						
10	6324 X	5920	-0-	-404	-0-	357	1	5297	2	Y	237	239	0		8
						5	4	261	9						
11	6030 X	5067	-0-	-963	-0-	292	1	4546	2	Y	201	202	0		7
						8	4	221	9						
*12	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	315	1	5132	2	Y	240	240	0		7
						9	4	264	9						
01	DLQ G-10	5542	-0-	5542	5542	296	1	4970	2	Y	237	237	0		6
						15	4	261	9						
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749					
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2685	2	Y	189	190	0		5
						2	4	208	9						
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	180	1	2577	2	Y	189	187	0		7
						4	4	208	9						
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2742	2	Y	178	181	0		4
						3	4	196	9						
*11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2742	2	Y	179	181	0	1 8	1
						3	4	197	9						
*12	3100 N	3138	-0-	38	38	170	1	2769	2	Y	176	176	0		1
						5	4	194	9						
01	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3084	162	1	2685	2	Y	174	174	0		5
						8	4	191	9						

OIL AND GAS DIVISION

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
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	320	1	4677	2	Y	314	315	0			8
						4	4	345	9							
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	2	Y	289	284	0			13
						6	4	318	9							
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	319	1	4723	2	Y	315	321	0			7
						5	4	347	9							
*11	5160 X	4131	-0-	-1029	-0-	229	1	3639	2	Y	234	231	0	1	8	9
						6	4	257	9							
*12	5332 X	4776	-0-	-556	-0-	258	1	4201	2	Y	282	285	0			6
						7	4	310	9							
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	224	1	3761	2	Y	259	259	0			7
						15	4	285	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

08	7998 X	7515	-0-	-483	-0-	455	1	6650	2	Y	367	369	0			10
						6	4	404	9							
09	7440 X	7169	-0-	-271	-0-	440	1	6320	2	Y	363	358	0			15
						10	4	399	9							
10	7688 X	7487	-0-	-201	-0-	446	1	6607	2	Y	389	394	0			10
						6	4	428	9							
*11	7260 X	6408	-0-	-852	-0-	357	1	5672	2	Y	336	331	0	1	8	14
						9	4	370	9							
*12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	415	1	6762	2	Y	421	425	0			10
						12	4	463	9							
01	DLQ G-10	7153	-0-	7153	7153	380	1	6314	2	Y	400	401	0			10
						19	4	440	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

08	4774 X	3821	-0-	-953	-0-	229	1	3347	2	Y	220	220	0			8
						3	4	242	9							
09	4230 X	3561	-0-	-669	-0-	216	1	3102	2	Y	211	211	0			8
						11	4	232	9							
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	299	1	4429	2	Y	306	306	0			8
						5	4	337	9							
*11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	237	1	3743	2	Y	261	260	0	1	8	8
						6	4	287	9							
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	238	1	3875	2	Y	282	282	0			8
						7	4	310	9							
01	DLQ G-10	4238	-0-	4238	4238	221	1	3705	2	Y	274	275	0			7
						11	4	301	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	158	1	2315	2	Y	156	156	0		4
						3	4	172	9						
09	2760 X	2499	-0-	-261	-0-	152	1	2178	2	Y	151	150	0		5
						3	4	166	9						
10	2821 X	2325	-0-	-496	-0-	137	1	2028	2	Y	144	146	0		3
						2	4	158	9						
*11	2550 N	1762	-0-	-788	-0-	101	1	1539	2	Y	108	108	0	1 8	2
						3	4	119	9						
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	104	104	0		2
						2	4	114	9						
01	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	93	1	1545	2	Y	116	116	0		3
						5	4	128	9						

PILONCILLO			WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158				
08	5890 X	5696	-0-	-194	-0-	347	1	5070	2	Y	250	251	0		8
						4	4	275	9						
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	344	1	4935	2	Y	253	250	0		11
						7	4	278	9						
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	352	1	5218	2	Y	237	242	0		6
						5	4	261	9						
*11	5550 X	5325	-0-	-225	-0-	311	1	4787	2	Y	197	196	0	1 8	6
						10	4	217	9						
12	5735 X	5536	-0-	-199	-0-	305	1	4971	2	Y	228	227	0		7
						9	4	251	9						
01	DLQ G-10	5546	-0-	5546	5546	298	1	4970	2	Y	239	240	0		6
						15	4	263	9						

PILONCILLO			WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024				
08	5394 X	5039	-0-	-355	-0-	301	1	4384	2	Y	316	321	0		7
						6	4	348	9						
09	4950 X	4942	-0-	-8	-0-	299	1	4286	2	Y	318	312	0		13
						7	4	350	9						
10	5518 X	4972	-0-	-546	-0-	291	1	4319	2	Y	325	329	0		9
						4	4	358	9						
*11	5340 X	4720	-0-	-620	-0-	272	1	4105	2	Y	304	302	0	1 8	10
						9	4	334	9						
12	5518 X	4677	-0-	-841	-0-	250	1	4072	2	Y	316	318	0		8
						7	4	348	9						
01	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5160	267	1	4509	2	Y	336	335	0		9
						14	4	370	9						

PILONCILLO			WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028				
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	235	1	3430	2	Y	254	255	0		8
						3	4	279	9						
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	231	1	3315	2	Y	255	252	0		11
						5	4	281	9						
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	233	1	3459	2	Y	250	254	0		7
						3	4	275	9						
*11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	Y	228	227	0	1 8	7
						7	4	251	9						
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	209	1	3404	2	Y	247	247	0		7
						6	4	272	9						
01	DLQ G-10	3852	-0-	3852	3852	201	1	3368	2	Y	248	249	0		6
						10	4	273	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		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
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	43	1	633	2	Y	25	25	0		1
						1	4	28	9						
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	41	1	589	2	Y	24	24	0		1
						1	4	26	9						
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	27	27	0		1
						1	4	30	9						
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	36	1	558	2	Y	23	23	0		1
						1	4	25	9						
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	26	26	0		1
						1	4	29	9						
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	35	1	577	2	Y	26	26	0		1
						2	4	29	9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377						
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	17	17	0		1
						2	4	19	9						
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	312	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	22	1	322	2	Y	17	18	0		-0-
						19	9								
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	19	1	300	2	Y	16	16	0		-0-
						1	4	18	9						
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	17	17	0		-0-
						1	4	19	9						
01	DLQ G-10	343	-0-	343	343	18	1	304	2	Y	18	17	0		1
						1	4	20	9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 13HV			RRCID -> 271937	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262 - 13178				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	13 1 53 9	197 2	Y	48	48 0		2
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	15 1 73 9	209 2	Y	66	65 0		3
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1 80 9	257 2	Y	73	74 0		2
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	248 2	Y	61	61 0		2
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1 74 9	258 2	Y	67	67 0		2
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	14 1 1 4	227 2	Y	56	57 0		1

PILONCILLO		WELL #: A 24HY			RRCID -> 271976	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8586 - 13081				
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	179 1 2 4	2615 2	Y	74	74 0		2
09	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	160 1 3 4	2292 2	Y	62	62 0		2
10	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	157 1 2 4	2326 2	Y	62	62 0		2
11	2700 N	2222	-0-	-478	-0-	130 1 4 4	2029 2	Y	54	54 0		2
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	139 1 4 4	2267 2	Y	62	62 0		2
01	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	131 1 6 4	2177 2	Y	61	61 0		2

PILONCILLO		WELL #: D 20HY			RRCID -> 272010	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8905 - 14216				
08	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	258 1 3 4	3769 2	Y	182	182 0		6
09	4080 X	4001	-0-	-79	-0-	248 1 5 4	3552 2	Y	178	176 0		8
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	3812 2	Y	194	197 0		5
*11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	239 1 8 4	3658 2	Y	185	184 0	1 8	5
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	227 1 7 4	3704 2	Y	197	197 0		5
01	DLQ G-10	4147	-0-	4147	4147	222 1 11 4	3707 2	Y	188	188 0		5

PILONCILLO		WELL #: D 26HX			RRCID -> 272299	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8522 - 13967				
08	5642 X	4781	-0-	-861	-0-	293 1 4 4	4278 2	Y	187	189 0		5
09	5430 X	5035	-0-	-395	-0-	313 1 7 4	4486 2	Y	208	204 0		9
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	312 1 4 4	4625 2	Y	212	215 0		6
11	5430 X	4580	-0-	-850	-0-	261 1 7 4	4111 2	Y	183	183 0		6
12	5332 X	5035	-0-	-297	-0-	277 1 8 4	4518 2	Y	211	211 0		6
01	DLQ G-10	4988	-0-	4988	4988	269 1 13 4	4472 2	Y	213	213 0		6

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084 X	4854	-0-	-230	-0-	296 1	4325 2	4	Y	208	209 0		8
09	4740 X	4698	-0-	-42	-0-	291 1	4171 2	4	Y	209	206 0		11
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	363 1	5396 2	4	Y	252	256 0		7
11	4710 X	4540	-0-	-170	-0-	259 1	4072 2	4	Y	184	184 0		7
*12	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	250 1	4104 2	4	Y	191	191 0		7
01	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	237 1	3904 2	4	Y	186	186 0		5

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507				
08	5332 X	5222	-0-	-110	-0-	318 1	4648 2	4	Y	229	230 0		6
09	5160 X	5004	-0-	-156	-0-	309 1	4437 2	4	Y	228	225 0		9
10	5332 X	3613	-0-	-1719	-0-	222 1	3189 2	4	Y	166	169 0		6
11	5100 X	4819	-0-	-281	-0-	273 1	4293 2	4	Y	224	224 0		6
*12	5270 X	5114	-0-	-156	-0-	271 1	4410 2	4	Y	386	382 0		10
01	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	255 1	4266 2	4	Y	423	423 0		11

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012			TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609				
08	5549 X	378	-0-	-5171	-0-	24 1	337 2	9	Y	15	23 0		1
09	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	401 1	5770 2	4	Y	275	264 0		12
10	5549 X	5410	-0-	-139	-0-	324 1	4825 2	4	Y	234	239 0		7
11	5370 X	4877	-0-	-493	-0-	284 1	4358 2	4	Y	205	205 0		7
*12	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	275 1	4479 2	4	Y	221	221 0		7
01	DLQ G-10	4905	-0-	4905	4905	262 1	4387 2	4	Y	220	220 0		6

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	557 20	1 4	8130 600	2 9	Y 545	548 0 17
09	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	526 16	1 4	7542 576	2 9	Y 524	517 0 24
10	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	534 26	1 4	7906 583	2 9	Y 530	540 0 14
11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	486 15	1 4	7482 497	2 9	Y 452	453 0 13
12	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	468 14	1 4	7635 535	2 9	Y 486	486 0 13
01	DLQ G-10	8447	-0-	8447	8447	448 27	1 4	7442 530	2 9	Y 482	484 0 11

PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780			
08	3069 X	174	-0-	-2895	-0-	12 2	1 9	160 5795	2 9	Y 2	3 0 -0-
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	403 8	1 4	5795 107	2 9	Y 97	95 0 2
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	216 9	1 4	3172 53	2 9	Y 48	48 0 2
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	222 8	1 4	3358 54	2 9	Y 49	50 0 1
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	200 6	1 4	3255 56	2 9	Y 51	51 0 1
01	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	191 10	1 4	3212 56	2 9	Y 51	51 0 1

PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550			
08	5642 X	428	-0-	-5214	-0-	27 20	1 9	381 6741	2 9	Y 18	27 0 -0-
09	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	470 11	1 4	6741 341	2 9	Y 310	301 0 9
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	359 9	1 4	5329 241	2 9	Y 219	222 0 6
11	5460 X	5325	-0-	-135	-0-	312 10	1 4	4788 215	2 9	Y 195	195 0 6
12	5642 X	5297	-0-	-345	-0-	293 8	1 4	4772 224	2 9	Y 204	205 0 5
01	DLQ G-10	5115	-0-	5115	5115	275 14	1 4	4605 221	2 9	Y 201	201 0 5

PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428			
08	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	255 3	1 4	3724 146	2 9	Y 133	134 0 4
09	4140 X	3899	-0-	-241	-0-	245 5	1 4	3513 136	2 9	Y 124	123 0 5
10	4278 X	3948	-0-	-330	-0-	241 3	1 4	3565 139	2 9	Y 126	127 0 4
11	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	235 8	1 4	3577 135	2 9	Y 123	123 0 4
12	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	219 6	1 4	3578 142	2 9	Y 129	130 0 3
01	DLQ G-10	4364	-0-	4364	4364	232 14	1 4	3956 162	2 9	Y 147	146 0 4

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	* CODE	EOM BALANCE
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	450 1	6567 2	Y	395	399	0	13
09	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	433 1	6214 2	Y	356	352	0	17
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	458 1	6777 2	Y	372	376	0	13
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	434 1	6664 2	Y	361	361	0	13
*12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	412 1	6724 2	Y	401	401	0	13
01	DLQ G-10	7426	-0-	7426	7426	395 1	6571 2	Y	400	400	0	11
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9216 - 15460		
08	6355 X	5917	-0-	-438	-0-	364 1	5309 2	Y	218	219	0	7
09	6660 X	5806	-0-	-854	-0-	363 1	5207 2	Y	207	206	0	8
10	6882 X	6172	-0-	-710	-0-	372 1	5516 2	Y	243	244	0	7
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	331 1	5150 2	Y	229	229	0	7
12	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	325 1	5300 2	Y	247	248	0	6
01	DLQ G-10	6183	-0-	6183	6183	332 1	5544 2	Y	264	263	0	7
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8923 - 15370		
08	6107 X	5720	-0-	-387	-0-	350 1	5118 2	Y	225	226	0	6
09	5700 X	5371	-0-	-329	-0-	334 1	4785 2	Y	223	220	0	9
10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	337 1	4992 2	Y	236	239	0	6
11	5970 X	5626	-0-	-344	-0-	326 1	5031 2	Y	235	235	0	6
*12	6169 X	5481	-0-	-688	-0-	301 1	4906 2	Y	241	242	0	5
01	DLQ G-10	3154	-0-	3154	3154	184 1	2797 2	Y	141	147	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8907 - 14986		
08	7409 X	6607	-0-	-802	-0-	405 1	5908 2	Y	263	266	0	7
09	6720 X	6163	-0-	-557	-0-	384 1	5511 2	Y	236	233	0	10
10	6944 X	6456	-0-	-488	-0-	389 1	5768 2	Y	266	268	0	8
11	6570 X	5860	-0-	-710	-0-	339 1	5248 2	Y	239	240	0	7
12	6696 X	5978	-0-	-718	-0-	329 1	5357 2	Y	257	257	0	7
01	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	346 1	5818 2	Y	285	284	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	235	1	3426	2	Y	214	215	0	6
						3	4	235	9					
09	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	223	1	3200	2	Y	207	204	0	9
						5	4	228	9					
10	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	223	1	3300	2	Y	217	220	0	6
						3	4	239	9					
11	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	186	1	2959	2	Y	196	196	0	6
						5	4	216	9					
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	212	1	3464	2	Y	246	245	0	7
						6	4	271	9					
01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	211	1	3507	2	Y	263	263	0	7
						11	4	289	9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076				
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	254	1	3717	2	Y	235	234	0	8
						3	4	259	9					
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	234	1	3357	2	Y	221	221	0	8
						5	4	243	9					
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	258	1	3812	2	Y	217	220	0	5
						4	4	239	9					
11	4110 X	2923	-0-	-1187	-0-	165	1	2609	2	Y	132	133	0	4
						4	4	145	9					
12	4247 X	2927	-0-	-1320	-0-	161	1	2617	2	Y	131	132	0	3
						5	4	144	9					
01	DLQ G-10	2923	-0-	2923	2923	156	1	2616	2	Y	131	131	0	3
						7	4	144	9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	768				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	768				Y	-0-				-0-
10	768 X	-0-	-0-	-768	-0-				Y	-0-				-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016				
08	6417 X	5909	-0-	-508	-0-	347	1	5066	2	Y	447	450	0	13
						4	4	492	9					
09	6210 X	5374	-0-	-836	-0-	320	1	4582	2	Y	420	417	0	16
						10	4	462	9					
10	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	300	1	4438	2	Y	414	417	0	13
						26	4	455	9					
11	6000 X	5046	-0-	-954	-0-	270	1	4320	2	Y	404	404	0	13
						12	4	444	9					
12	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	290	1	4736	2	Y	434	435	0	12
						8	4	477	9					
01	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	240	1	3999	2	Y	370	378	0	4
						15	4	407	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	367 4	1 4	5360 174	2 9	Y	158	159	0			6
09	5700 X	5561	-0-	-139	-0-	351 10	1 4	5031 169	2 9	Y	154	152	0			8
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	364 5	1 4	5387 184	2 9	Y	167	169	0			6
11	5700 X	5461	-0-	-239	-0-	314 8	1 4	4970 169	2 9	Y	154	154	0			6
*12	5890 X	5826	-0-	-64	-0-	325 9	1 4	5296 196	2 9	Y	178	178	0			6
01	DLQ G-10	5759	-0-	5759	5759	315 16	1 4	5230 198	2 9	Y	180	180	0			5
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742						
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	196 5	1 4	2864 393	2 9	Y	357	343	0			14
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	216 9	1 4	3098 503	2 9	Y	457	454	0			17
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	218 3	1 4	3231 415	2 9	Y	377	386	0			8
11	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	161 4	1 4	2551 263	2 9	Y	239	239	0			8
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208 6	1 4	3385 403	2 9	Y	366	364	0			10
01	DLQ G-10	3726	-0-	3726	3726	188 8	1 4	3142 388	2 9	Y	353	354	0			9
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080						
08	6789 X	3478	-0-	-3311	-0-	210 20	1 4	3052 196	2 9	Y	178	182	0			9
09	6810 X	3924	-0-	-2886	-0-	239 9	1 4	3447 229	2 9	Y	208	205	0			12
10	7130 X	1874	-0-	-5256	-0-	107 56	1 4	1602 109	2 9	Y	99	100	0			11
11	6900 X	5679	-0-	-1221	-0-	317 9	1 4	5020 333	2 9	Y	303	306	0			8
12	7130 X	5226	-0-	-1904	-0-	283 8	1 4	4612 323	2 9	Y	294	294	0			8
01	DLQ G-10	4848	-0-	4848	4848	255 12	1 4	4277 304	2 9	Y	276	277	0			7
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142						
08	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	133 1	4 4	1945 96	2 9	Y	87	87	0			4
09	2910 X	2651	-0-	-259	-0-	165 4	1 4	2362 120	2 9	Y	109	109	0			4
10	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	170 2	1 4	2515 140	2 9	Y	127	127	0			4
11	2910 X	2335	-0-	-575	-0-	131 4	1 4	2081 119	2 9	Y	108	109	0			3
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	134 4	1 4	2178 132	2 9	Y	120	120	0			3
01	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	127 6	1 4	2113 132	2 9	Y	120	120	0			3

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	402 1 5 4	5877 2 432 9	Y	393	393 0	12		
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	378 1 8 4	5419 2 416 9	Y	378	374 0	16		
10	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	383 1 5 4	5677 2 442 9	Y	402	406 0	12		
11	6510 X	5612	-0-	-898	-0-	310 1 8 4	4912 2 382 9	Y	347	348 0	11		
12	6727 X	6037	-0-	-690	-0-	324 1 9 4	5286 2 418 9	Y	380	381 0	10		
01	DLQ G-10	6128	-0-	6128	6128	322 1 16 4	5355 2 435 9	Y	395	395 0	10		

PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871			
08	3658 X	190	-0-	-3468	-0-	12 1 9 9	169 2	Y	8	13 0	-0-		
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	294 1 6 4	4232 2 197 9	Y	179	175 0	4		
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	244 1 3 4	3621 2 114 9	Y	104	105 0	3		
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	217 1 7 4	3340 2 105 9	Y	95	95 0	3		
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	212 1 6 4	3455 2 113 9	Y	103	103 0	3		
01	DLQ G-10	3702	-0-	3702	3702	202 1 10 4	3377 2 113 9	Y	103	103 0	3		

PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781			
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	290 1 4 4	4240 2 187 9	Y	170	170 0	6		
09	4110 X	3685	-0-	-425	-0-	234 1 5 4	3294 2 152 9	Y	138	144 0	-0-		
10	4247 X	627	-0-	-3620	-0-	33 1 36 4	533 2 25 9	Y	23	4 0	19		
11	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	596 1 14 4	9483 2 435 9	Y	395	405 0	9		
12	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	416 1 12 4	6784 2 337 9	Y	306	307 0	8		
01	DLQ G-10	6575	-0-	6575	6575	355 1 16 4	5864 2 340 9	Y	309	309 0	8		

PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002			
08	6138 X	5664	-0-	-474	-0-	349 1 4 4	5093 2 218 9	Y	198	199 0	6		
09	5490 X	5294	-0-	-196	-0-	331 1 7 4	4746 2 210 9	Y	191	189 0	8		
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	348 1 5 4	5156 2 208 9	Y	189	192 0	5		
11	5490 X	4524	-0-	-966	-0-	260 1 7 4	4106 2 151 9	Y	137	138 0	4		
12	5673 X	4855	-0-	-818	-0-	270 1 8 4	4417 2 160 9	Y	145	145 0	4		
01	DLQ G-10	4866	-0-	4866	4866	263 1 12 4	4371 2 220 9	Y	200	198 0	6		

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9610 X	9268	-0-	-342	-0-	573 1	8365 2	Y	294	296 0	9
						7 4	323 9				
09	9120 X	8931	-0-	-189	-0-	560 1	8034 2	Y	295	291 0	13
						12 4	325 9				
10	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	577 1	8551 2	Y	319	323 0	9
						8 4	351 9				
11	8970 X	8655	-0-	-315	-0-	496 1	7825 2	Y	292	292 0	9
						13 4	321 9				
12	9269 X	9037	-0-	-232	-0-	501 1	8168 2	Y	322	322 0	9
						14 4	354 9				
01	DLQ G-10	8414	-0-	8414	8414	454 1	7524 2	Y	377	375 0	11
						21 4	415 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552		
08	4247 X	2622	-0-	-1625	-0-	163 1	2385 2	Y	65	65 0	2
						2 4	72 9				
09	4110 X	2665	-0-	-1445	-0-	168 1	2418 2	Y	68	67 0	3
						4 4	75 9				
10	4247 X	2891	-0-	-1356	-0-	178 1	2633 2	Y	67	68 0	2
						6 4	74 9				
11	3000 X	2608	-0-	-392	-0-	153 1	2386 2	Y	59	59 0	2
						4 4	65 9				
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	168 1	2739 2	Y	71	71 0	2
						5 4	78 9				
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	117 1	1951 2	Y	52	52 0	2
						6 4	57 9				
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698		
08	8308 X	8297	-0-	-11	-0-	516 1	7532 2	Y	221	222 0	7
						6 4	243 9				
09	7950 X	7946	-0-	-4	-0-	501 1	7193 2	Y	219	217 0	9
						11 4	241 9				
10	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	518 1	7671 2	Y	258	260 0	7
						7 4	284 9				
11	8040 X	7683	-0-	-357	-0-	441 1	6965 2	Y	242	242 0	7
						11 4	266 9				
12	8308 X	8006	-0-	-302	-0-	440 1	7180 2	Y	340	337 0	10
						12 4	374 9				
01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	417 1	6905 2	Y	365	365 0	10
						20 4	402 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835		
08	3100 N	2650	-0-	-450	8627	165 1	2413 2	Y	64	65 0	2
						2 4	70 9				
09	3000 N	2692	-0-	-308	8319	169 1	2432 2	Y	79	77 0	4
						4 4	87 9				
10	3100 N	2798	-0-	-302	8017	171 1	2538 2	Y	79	81 0	2
						2 4	87 9				
11	3000 N	2558	-0-	-442	7575	149 1	2326 2	Y	72	72 0	2
						4 4	79 9				
12	3100 N	2746	-0-	-354	7221	153 1	2500 2	Y	81	81 0	2
						4 4	89 9				
01	DLQ G-10	2735	-0-	2735	9956	149 1	2488 2	Y	82	82 0	2
						8 4	90 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		4557 X	3693	-0-	-864	-0-	226 1	3302 2	Y	147	145	0		5
							3 4	162 9						
09		4410 X	3676	-0-	-734	-0-	226 1	3254 2	Y	174	168	0		11
							5 4	191 9						
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	224 1	3334 2	Y	210	214	0		7
							3 4	231 9						
11		3570 X	3495	-0-	-75	-0-	209 1	3073 2	Y	185	188	0		4
							9 4	204 9						
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	213 1	3465 2	Y	158	159	0		3
							6 4	174 9						
01	DLQ	G-10	3624	-0-	3624	3624	198 1	3297 2	Y	108	109	0		2
							10 4	119 9						

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			
08		5704 X	3922	-0-	-1782	-0-	237 1	3463 2	Y	199	200	0		6
							3 4	219 9						
09		5520 X	3540	-0-	-1980	-0-	218 1	3126 2	Y	170	169	0		7
							9 4	187 9						
10		3937 X	3672	-0-	-265	-0-	221 1	3279 2	Y	154	157	0		4
							3 4	169 9						
11		3810 X	3580	-0-	-230	-0-	215 1	3208 2	Y	135	135	0		4
							8 4	149 9						
12		3937 X	3110	-0-	-827	-0-	172 1	2783 2	Y	136	137	0		3
							5 4	150 9						
01	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	3507	190 1	3166 2	Y	128	128	0		3
							10 4	141 9						

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			
08		4619 X	4265	-0-	-354	-0-	255 1	3723 2	Y	258	259	0		8
							3 4	284 9						
09		4470 X	3910	-0-	-560	-0-	236 1	3387 2	Y	256	253	0		11
							5 4	282 9						
10		4464 X	4163	-0-	-301	-0-	244 1	3622 2	Y	267	270	0		8
							3 4	294 9						
11		4200 X	3764	-0-	-436	-0-	209 1	3283 2	Y	243	243	0		8
							5 4	267 9						
12		4309 X	4156	-0-	-153	-0-	222 1	3623 2	Y	277	278	0		7
							6 4	305 9						
01	DLQ	G-10	3912	-0-	3912	3912	206 1	3405 2	Y	265	265	0		7
							9 4	292 9						

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			
08		5394 X	4564	-0-	-830	-0-	271 1	3951 2	Y	308	309	0		10
							3 4	339 9						
09		5220 X	4143	-0-	-1077	-0-	249 1	3569 2	Y	291	289	0		12
							5 4	320 9						
10		4929 X	3813	-0-	-1116	-0-	224 1	3292 2	Y	267	270	0		9
							3 4	294 9						
11		4410 X	4215	-0-	-195	-0-	234 1	3657 2	Y	289	290	0		8
							6 4	318 9						
12		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	264 1	4309 2	Y	356	354	0		10
							7 4	392 9						
01	DLQ	G-10	4612	-0-	4612	4612	242 1	3987 2	Y	337	339	0		8
							12 4	371 9						

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

WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845																
08		12841 X	12841	-0-	-0-	786	1	11481	2	Y	513	515	0			16
						10	4	564	9							
09		12310 X	12310	-0-	-0-	765	1	10969	2	Y	508	502	0			22
						17	4	559	9							
10		12338 X	9247	-0-	-3091	542	1	8247	2	Y	392	401	0			13
						27	4	431	9							
11		11940 X	8601	-0-	-3339	485	1	7703	2	Y	364	366	0			11
						13	4	400	9							
12		12338 X	9497	-0-	-2841	524	1	8558	2	Y	364	366	0			9
						15	4	400	9							
01	DLQ	G-10	9422	-0-	9422	508	1	8492	2	Y	360	359	0			10
						26	4	396	9							

WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974																
08		7285 X	6780	-0-	-505	418	1	6105	2	Y	229	230	0			9
						5	4	252	9							
09		6960 X	6832	-0-	-128	427	1	6132	2	Y	240	237	0			12
						9	4	264	9							
10		7192 X	7185	-0-	-7	437	1	6459	2	Y	257	260	0			9
						6	4	283	9							
11		6960 X	6280	-0-	-680	357	1	5666	2	Y	225	226	0			8
						9	4	248	9							
*12		7572 X	7572	-0-	-0-	419	1	6835	2	Y	278	277	0			9
						12	4	306	9							
01	DLQ	G-10	7487	-0-	7487	406	1	6790	2	Y	245	246	0			6
						21	4	270	9							

WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510																
08		6572 X	6451	-0-	-121	397	1	5813	2	Y	205	205	0			7
						15	4	226	9							
09		6360 X	6217	-0-	-143	390	1	5593	2	Y	205	203	0			9
						8	4	226	9							
10		6572 X	6324	-0-	-248	386	1	5750	2	Y	166	171	0			4
						5	4	183	9							
11		6240 X	5533	-0-	-707	319	1	5066	2	Y	127	127	0			4
						8	4	140	9							
12		6448 X	5976	-0-	-472	335	1	5459	2	Y	156	155	0			5
						10	4	172	9							
01	DLQ	G-10	5630	-0-	5630	307	1	5129	2	Y	162	163	0			4
						16	4	178	9							

WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582																
08		10695 X	10537	-0-	-158	648	1	9465	2	Y	378	380	0			13
						8	4	416	9							
09		10350 X	10180	-0-	-170	635	1	9115	2	Y	378	374	0			17
						14	4	416	9							
10		10875 X	10875	-0-	-0-	659	1	9779	2	Y	389	395	0			11
						9	4	428	9							
11		10320 X	9626	-0-	-694	549	1	8694	2	Y	335	335	0			11
						14	4	369	9							
*12		10664 X	10153	-0-	-511	562	1	9155	2	Y	382	381	0			12
						16	4	420	9							
01	DLQ	G-10	9904	-0-	9904	533	1	8893	2	Y	410	410	0			11
						27	4	451	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9393 X	9024	-0-	-369	-0-	558 1	8153 2	7 4	306 9	Y	278	279 0			9
09		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	547 1	7844 2	12 4	305 9	Y	277	274 0			12
10		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	561 1	8325 2	8 4	330 9	Y	300	304 0			8
11		8730 X	7447	-0-	-1283	-0-	422 1	6747 2	11 4	267 9	Y	243	243 0			8
12		9021 X	8148	-0-	-873	-0-	453 1	7381 2	13 4	301 9	Y	274	275 0			7
01	DLQ	G-10	7552	-0-	7552	7552	414 1	6823 2	19 4	296 9	Y	269	268 0			8

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736					
08		8866 X	8728	-0-	-138	-0-	544 1	7942 2	7 4	235 9	Y	214	215 0			7
09		8460 X	8263	-0-	-197	-0-	523 1	7498 2	11 4	231 9	Y	210	208 0			9
10		8742 X	8554	-0-	-188	-0-	525 1	7778 2	7 4	244 9	Y	222	225 0			6
11		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	520 1	7756 2	20 4	241 9	Y	219	219 0			6
12		8742 X	8439	-0-	-303	-0-	472 1	7700 2	14 4	253 9	Y	230	230 0			6
01	DLQ	G-10	8133	-0-	8133	8133	446 1	7415 2	23 4	249 9	Y	226	226 0			6

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735					
08		1860 X	894	-0-	-966	-0-	55 1	809 2	7 4	23 9	Y	21	22 0			-0-
09		1800 X	804	-0-	-996	-0-	51 1	737 2	4 4	12 9	Y	11	10 0			1
10		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	65 1	972 2	5 4	11 9	Y	10	11 0			-0-
11		870 X	783	-0-	-87	-0-	47 1	723 2	4 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
12		899 X	696	-0-	-203	-0-	40 1	646 2	1 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
01	DLQ	G-10	756	-0-	756	756	42 1	702 2	3 4	9 9	Y	8	8 0			-0-

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047					
08		13361 X	12731	-0-	-630	-0-	813 1	11877 2	10 4	31 9	Y	28	28 0			1
09		12150 X	11933	-0-	-217	-0-	775 1	11111 2	17 4	30 9	Y	27	27 0			1
10		12648 X	12457	-0-	-191	-0-	785 1	11629 2	11 4	32 9	Y	29	29 0			1
11		12330 X	11894	-0-	-436	-0-	710 1	11134 2	19 4	31 9	Y	28	28 0			1
12		12741 X	12263	-0-	-478	-0-	705 1	11505 2	20 4	33 9	Y	30	30 0			1
01	DLQ	G-10	11894	-0-	11894	11894	670 1	11157 2	34 4	33 9	Y	30	30 0			1

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		4433 X	4205	-0-	-228	-0-	263 1	3839 2	Y	91	92 0	3
							3 4	100 9				
09		4140 X	4006	-0-	-134	-0-	255 1	3658 2	Y	80	80 0	3
							5 4	88 9				
10		4278 X	4169	-0-	-109	-0-	255 1	3786 2	Y	113	113 0	3
							4 4	124 9				
11		4140 X	3918	-0-	-222	-0-	235 1	3529 2	Y	109	109 0	3
							34 4	120 9				
12		4278 X	3464	-0-	-814	-0-	194 1	3131 2	Y	101	103 0	1
							28 4	111 9				
01	DLQ	G-10	3019	-0-	3019	3019	153 1	2761 2	Y	90	87 0	4
							6 4	99 9				

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548 - 14751
08		4371 X	4071	-0-	-300	-0-	255 1	3718 2	Y	86	86 0	3
							3 4	95 9				
09		4170 X	3986	-0-	-184	-0-	253 1	3630 2	Y	89	88 0	4
							5 4	98 9				
10		4309 X	3928	-0-	-381	-0-	240 1	3556 2	Y	117	118 0	3
							3 4	129 9				
11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	241 1	3618 2	Y	126	125 0	4
							8 4	139 9				
12		4092 X	4081	-0-	-11	-0-	226 1	3688 2	Y	134	134 0	4
							20 4	147 9				
01	DLQ	G-10	4229	-0-	4229	4229	230 1	3831 2	Y	142	142 0	4
							12 4	156 9				

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634
08		3658 X	3558	-0-	-100	-0-	220 1	3210 2	Y	113	112 0	4
							4 4	124 9				
09		3420 X	3391	-0-	-29	-0-	212 1	3041 2	Y	122	121 0	5
							4 4	134 9				
10		3751 X	3413	-0-	-338	-0-	208 1	3089 2	Y	103	105 0	3
							3 4	113 9				
11		3630 X	3179	-0-	-451	-0-	194 1	2880 2	Y	89	89 0	3
							7 4	98 9				
12		3751 X	3303	-0-	-448	-0-	184 1	3006 2	Y	98	98 0	3
							5 4	108 9				
01	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	3262	178 1	2967 2	Y	98	98 0	3
							9 4	108 9				

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450			COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8552 - 15640
08		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	329 1	4799 2	Y	215	218 0	6
							4 4	237 9				
09		5040 X	5006	-0-	-34	-0-	316 1	4537 2	Y	133	133 0	6
							7 4	146 9				
10		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	319 1	4732 2	Y	224	224 0	6
							5 4	246 9				
11		5040 X	4967	-0-	-73	-0-	305 1	4439 2	Y	191	191 0	6
							13 4	210 9				
12		5208 X	5098	-0-	-110	-0-	281 1	4580 2	Y	208	208 0	6
							8 4	229 9				
01	DLQ	G-10	4958	-0-	4958	4958	267 1	4451 2	Y	205	206 0	5
							14 4	226 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4929 X	4895	-0-	-34	-0-	304 1	4444 2	Y	128	131 0	4
09	4770 X	4602	-0-	-168	-0-	293 1	4197 2	Y	96	95 0	5
10	4929 X	4868	-0-	-61	-0-	296 1	4394 2	Y	158	157 0	6
11	4740 X	4508	-0-	-232	-0-	270 1	4063 2	Y	150	151 0	5
*12	4898 X	4618	-0-	-280	-0-	256 1	4177 2	Y	162	162 0	5
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	248 1	4140 2	Y	164	164 0	4
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909		
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	211 1	3076 2	Y	186	187 0	6
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	206 1	2954 2	Y	186	184 0	8
10	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	194 1	2877 2	Y	190	193 0	5
11	3270 X	2925	-0-	-345	-0-	168 1	2566 2	Y	168	168 0	5
12	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	167 1	2699 2	Y	185	185 0	5
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	158 1	2627 2	Y	184	184 0	5
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601		
08	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	211 1	3077 2	Y	298	303 0	8
09	3750 X	2705	-0-	-1045	-0-	161 1	2301 2	Y	214	212 0	10
10	3875 X	3747	-0-	-128	-0-	211 1	3124 2	Y	365	364 0	11
11	3570 X	3286	-0-	-284	-0-	179 1	2736 2	Y	332	333 0	10
12	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	176 1	2874 2	Y	366	366 0	10
01	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	159 1	2634 2	Y	340	344 0	6
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872		
08	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	84 1	1228 2	Y	78	78 0	3
09	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	76 1	1076 2	Y	69	72 0	-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	84 1	1244 2	Y	99	96 0	3
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	72 1	1103 2	Y	90	90 0	3
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1	1057 2	Y	90	91 0	2
01	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	63 1	1047 2	Y	65	65 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7967 X	7640	-0-	-327	-0-	487 6 4	1 7110 2	37 9	Y	34	34	0				8
09	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	468 10 4	1 6710 2	35 9	Y	32	32	0				8
10	7657 X	6910	-0-	-747	-0-	433 6 4	1 6420 2	51 9	Y	46	46	0				8
11	7410 X	6803	-0-	-607	-0-	423 16 4	1 6312 2	52 9	Y	47	47	0				8
*12	7657 X	7313	-0-	-344	-0-	418 12 4	1 6825 2	58 9	Y	53	53	0				8
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	416 21 4	1 6918 2	61 9	Y	55	55	0				1

PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720								
08	3100 N	2455	-0-	-645	7555	146 2 4	1 2133 2	174 9	Y	158	159	0				7
09	3000 N	2201	-0-	-799	6756	131 3 4	1 1877 2	190 9	Y	173	170	0				10
10	3100 N	2405	-0-	-695	6061	141 2 4	1 2084 2	178 9	Y	162	165	0				7
11	3000 N	2189	-0-	-811	5250	124 4 4	1 1904 2	157 9	Y	143	144	0				6
*12	3100 N	2296	-0-	-804	4446	122 3 4	1 1997 2	174 9	Y	158	158	0				6
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	6632	110 8 4	1 1829 2	239 9	Y	217	215	0				6

PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906								
08	6417 X	5957	-0-	-460	-0-	381 5 4	1 5571 2		Y	-0-						-0-
09	5880 X	5781	-0-	-99	-0-	376 8 4	1 5397 2		Y	-0-						-0-
10	5952 X	5908	-0-	-44	-0-	373 5 4	1 5524 2	6 9	Y	5	5	0				-0-
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	362 14 4	1 5401 2	30 9	Y	27	26	0				1
12	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	341 10 4	1 5565 2	32 9	Y	29	29	0				1
01	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	329 17 4	1 5479 2	32 9	Y	29	29	0				1

PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613								
08	6107 X	6069	-0-	-38	-0-	382 5 4	1 5573 2	109 9	Y	99	99	0				3
09	5850 X	5813	-0-	-37	-0-	371 8 4	1 5326 2	108 9	Y	98	97	0				4
10	6107 X	6078	-0-	-29	-0-	378 5 4	1 5586 2	109 9	Y	99	100	0				3
11	5910 X	5575	-0-	-335	-0-	324 8 4	1 5144 2	99 9	Y	90	90	0				3
12	6107 X	5769	-0-	-338	-0-	327 9 4	1 5326 2	107 9	Y	97	97	0				3
01	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	307 15 4	1 5131 2	103 9	Y	94	95	0				2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	5192	-0-	-16	-0-	314 6 4	1 4	4593 279 9	2 9	Y	254	256 0	0			7
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	311 8 4	1 4	4466 282 9	2 9	Y	256	252 0	0			11
10	5270 X	4986	-0-	-284	-0-	303 4 4	1 4	4488 191 9	2 9	Y	174	182 0	0			3
11	5100 X	4165	-0-	-935	-0-	241 6 4	1 4	3813 105 9	2 9	Y	95	95 0	0			3
12	5270 X	4531	-0-	-739	-0-	254 7 4	1 4	4151 119 9	2 9	Y	108	108 0	0			3
01	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	242 12 4	1 4	4021 117 9	2 9	Y	106	106 0	0			3
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236						
08	4960 X	4627	-0-	-333	-0-	288 4 4	1 4	4204 131 9	2 9	Y	119	119 0	0			4
09	4800 X	4324	-0-	-476	-0-	273 6 4	1 4	3918 127 9	2 9	Y	115	114 0	0			5
10	4960 X	4636	-0-	-324	-0-	285 4 4	1 4	4209 138 9	2 9	Y	125	127 0	0			3
11	4560 X	3989	-0-	-571	-0-	229 6 4	1 4	3634 120 9	2 9	Y	109	108 0	0			4
12	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	242 9 4	1 4	3949 144 9	2 9	Y	131	131 0	0			4
01	DLQ G-10	4241	-0-	4241	4241	232 11 4	1 4	3853 145 9	2 9	Y	132	133 0	0			3
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518						
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	305 7 4	1 4	4452 219 9	2 9	Y	199	200 0	0			-0-
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	295 6 4	1 4	4232 216 9	2 9	Y	196	194 0	0			2
10	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	264 4 4	1 4	3912 187 9	2 9	Y	170	172 0	0			-0-
11	4830 X	3808	-0-	-1022	-0-	217 5 4	1 4	3435 151 9	2 9	Y	137	137 0	0			-0-
*12	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	260 7 4	1 4	4272 156 9	2 9	Y	142	142 0	0			-0-
01	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	241 10 4	1 4	3982 139 9	2 9	Y	126	126 0	0			4
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248						
08	6665 X	4419	-0-	-2246	-0-	273 3 4	1 4	3983 160 9	2 9	Y	145	146 0	0			3
09	6450 X	4153	-0-	-2297	-0-	260 10 4	1 4	3728 155 9	2 9	Y	141	139 0	0			5
10	5022 X	4253	-0-	-769	-0-	257 11 4	1 4	3823 162 9	2 9	Y	147	149 0	0			3
11	4380 X	3949	-0-	-431	-0-	226 14 4	1 4	3559 150 9	2 9	Y	136	136 0	0			3
*12	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	226 6 4	1 4	3690 163 9	2 9	Y	148	148 0	0			3
01	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	220 11 4	1 4	3662 165 9	2 9	Y	150	150 0	0			4

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		6107 X	3796	-0-	-2311	-0-	231 1	3381 2	Y	158	160 0	3	
							10 4	174 9					
09		4830 X	3808	-0-	-1022	-0-	236 1	3379 2	Y	165	163 0	5	
							11 4	182 9					
10		4433 X	3965	-0-	-468	-0-	238 1	3530 2	Y	176	177 0	4	
							3 4	194 9					
11		4260 X	3612	-0-	-648	-0-	207 1	3223 2	Y	161	160 0	5	
							5 4	177 9					
*12		4278 X	3914	-0-	-364	-0-	214 1	3495 2	Y	181	182 0	4	
							6 4	199 9					
01	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	3930	209 1	3506 2	Y	185	185 0	5	
							11 4	204 9					

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015				TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067			
08		4557 X	4039	-0-	-518	-0-	247 1	3602 2	Y	170	173 0	6	
							3 4	187 9					
09		4020 X	3882	-0-	-138	-0-	242 1	3478 2	Y	143	140 0	9	
							5 4	157 9					
10		4154 X	4098	-0-	-56	-0-	246 1	3653 2	Y	177	179 0	7	
							4 4	195 9					
11		3900 X	3797	-0-	-103	-0-	233 1	3376 2	Y	163	163 0	7	
							9 4	179 9					
*12		4030 X	3988	-0-	-42	-0-	218 1	3559 2	Y	186	186 0	7	
							6 4	205 9					
01	DLQ	G-10	3838	-0-	3838	3838	205 1	3410 2	Y	194	194 0	5	
							10 4	213 9					

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580			
08		4898 X	4483	-0-	-415	-0-	275 1	4021 2	Y	167	170 0	5	
							3 4	184 9					
09		4740 X	4297	-0-	-443	-0-	267 1	3826 2	Y	180	176 0	9	
							6 4	198 9					
10		4898 X	4515	-0-	-383	-0-	270 1	4006 2	Y	214	217 0	6	
							4 4	235 9					
11		4740 X	4289	-0-	-451	-0-	263 1	3795 2	Y	201	201 0	6	
							10 4	221 9					
12		4898 X	4263	-0-	-635	-0-	233 1	3791 2	Y	211	212 0	5	
							7 4	232 9					
01	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	3837	204 1	3409 2	Y	194	194 0	5	
							11 4	213 9					

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826			
08		3100 N	2122	-0-	-978	5868	124 1	1810 2	Y	169	170 0	5	
							2 4	186 9					
09		3000 N	2166	-0-	-834	5034	128 1	1835 2	Y	182	179 0	8	
							3 4	200 9					
10		3100 N	2207	-0-	-893	4141	128 1	1899 2	Y	162	166 0	4	
							2 4	178 9					
11		3000 N	1988	-0-	-1012	3129	112 1	1717 2	Y	142	142 0	4	
							3 4	156 9					
12		3100 N	2131	-0-	-969	2160	113 1	1839 2	Y	160	160 0	4	
							3 4	176 9					
01	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	4229	107 1	1782 2	Y	158	157 0	5	
							6 4	174 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025					
08	2511 N	2399	-0-	-112	-0-	137 1	1998 2	Y	238	238	0		8
						2 4	262 9						
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	135 1	1930 2	Y	237	235	0		10
						3 4	261 9						
10	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	136 1	2015 2	Y	253	257	0		6
						2 4	278 9						
11	2310 N	2060	-0-	-250	-0-	119 1	1700 2	Y	215	214	0		7
						4 4	237 9						
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	120 1	1962 2	Y	257	257	0		7
						3 4	283 9						
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	112 1	1859 2	Y	248	248	0		7
						6 4	273 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253					
08	3038 X	1272	-0-	-1766	-0-	74 1	1081 2	Y	105	106	0		6
						1 4	116 9						
09	2940 X	1098	-0-	-1842	-0-	64 1	924 2	Y	94	93	0		7
						7 4	103 9						
10	2635 X	1058	-0-	-1577	-0-	62 1	912 2	Y	75	77	0		5
						1 4	83 9						
*11	1740 X	746	-0-	-994	-0-	41 1	647 2	Y	52	52	0		5
						1 4	57 9						
*12	1333 X	1178	-0-	-155	-0-	62 1	1022 2	Y	84	83	0		6
						2 4	92 9						
01	DLQ G-10	1909	-0-	1909	1909	102 1	1700 2	Y	93	94	0		2
						5 4	102 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152					
08	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	74 1	1076 2	Y	102	105	0		1
						5 4	112 9						
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	77 1	1104 2	Y	107	104	0		4
						7 4	118 9						
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	71 1	1063 2	Y	106	107	0		3
						18 4	117 9						
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	73 1	1067 2	Y	106	106	0		3
						11 4	117 9						
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67 1	1094 2	Y	113	113	0		3
						2 4	124 9						
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	63 1	1065 2	Y	114	114	0		3
						3 4	125 9						

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

08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	252	1	3673	2	Y	511	511	0	16
						3	4	562	9					
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	239	1	3434	2	Y	498	492	0	22
						5	4	548	9					
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	259	1	3844	2	Y	447	457	0	12
						9	4	492	9					
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	230	1	3345	2	Y	380	380	0	12
						31	4	418	9					
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	220	1	3567	2	Y	509	509	0	12
						11	4	560	9					
01	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	213	1	3572	2	Y	591	583	0	20
						17	4	650	9					

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
08	3100 N	1771	-0-	-1329	949	101	1	1475	2	Y	176	173	0	6
						1	4	194	9					
09	2690 N	1741	-0-	-949	-0-	101	1	1447	2	Y	174	176	0	4
						2	4	191	9					
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	97	1	1435	2	Y	144	144	0	4
						9	4	158	9					
11	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	86	1	1250	2	Y	131	132	0	3
						11	4	144	9					
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	146	145	0	4
						2	4	161	9					
01	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	80	1	1319	2	Y	148	148	0	4
						11	4	163	9					

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
08	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	203	1	2965	2	Y	254	255	0	8
						2	4	279	9					
09	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	203	1	2906	2	Y	259	256	0	11
						4	4	285	9					
10	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	205	1	3045	2	Y	244	248	0	7
						3	4	268	9					
11	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	191	1	2813	2	Y	210	214	0	3
						8	4	231	9					
12	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	161	1	2621	2	Y	211	208	0	6
						13	4	232	9					
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	3082	157	1	2609	2	Y	280	279	0	7
						8	4	308	9					

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	Y	559	562	0	12
						3	4	615	9					
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	264	1	3792	2	Y	533	528	0	17
						6	4	586	9					
10	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	298	1	4414	2	Y	621	626	0	12
						4	4	683	9					
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	262	1	4080	2	Y	571	571	0	12
						8	4	628	9					
*12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	259	1	4221	2	Y	596	598	0	10
						7	4	656	9					
01	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	227	1	3783	2	Y	557	557	0	15
						12	4	613	9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	494 1	7217 2	Y	627	630 0	18	
						6 4	690 9					
09	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	473 1	6788 2	Y	610	603 0	25	
						10 4	671 9					
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	471 1	6988 2	Y	634	642 0	17	
						7 4	697 9					
11	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	444 1	6488 2	Y	585	585 0	17	
						18 4	644 9					
*12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	489 1	7923 2	Y	752	753 0	16	
						14 4	827 9					
01	DLQ G-10	7983	-0-	7983	7983	410 1	6827 2	Y	659	659 0	17	
						21 4	725 9					
PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8577 - 14541	
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	257 1	3757 2	Y	416	417 0	13	
						3 4	458 9					
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	242 1	3466 2	Y	420	413 0	20	
						5 4	462 9					
10	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	220 1	3264 2	Y	500	507 0	13	
						3 4	550 9					
11	4110 X	3512	-0-	-598	-0-	188 1	2835 2	Y	438	438 0	13	
						7 4	482 9					
12	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	189 1	3073 2	Y	510	509 0	14	
						5 4	561 9					
01	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	185 1	3061 2	Y	536	537 0	13	
						9 4	590 9					
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8258 - 15320	
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92 1	1341 2	Y	383	383 0	13	
						1 4	421 9					
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	85 1	1225 2	Y	363	357 0	19	
						2 4	399 9					
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	99 1	1478 2	Y	446	452 0	13	
						1 4	491 9					
11	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	87 1	1202 2	Y	356	358 0	11	
						5 4	392 9					
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79 1	1284 2	Y	405	404 0	12	
						2 4	446 9					
01	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	72 1	1190 2	Y	382	384 0	9	
						4 4	420 9					
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069		PERF. 9382 - 14511	
08	7161 X	7108	-0-	-53	-0-	445 1	6503 2	Y	141	141 0	5	
						5 4	155 9					
09	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	443 1	6345 2	Y	106	107 0	4	
						10 4	117 9					
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	449 1	6658 2	Y	99	100 0	3	
						6 4	109 9					
11	6870 X	6370	-0-	-500	-0-	375 1	5888 2	Y	88	88 0	3	
						10 4	97 9					
12	7099 X	6806	-0-	-293	-0-	386 1	6301 2	Y	98	98 0	3	
						11 4	108 9					
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	358 1	5976 2	Y	94	95 0	2	
						18 4	103 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	256 1 14 4	3735 2 146 9	Y	133	139 0	-0-
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	268 1 9 4	3854 2 139 9	Y	126	120 0	6
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	336 1 10 4	4991 2 133 9	Y	121	124 0	3
11	4470 X	443	-0-	-4027	-0-	25 1 1 4	407 2 10 9	Y	9	12 0	-0-
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	267 1 16 4	4434 2 116 9	Y	105	101 0	4
01	DLQ G-10	3670	-0-	3670	3670	199 1 9 4	3374 2 88 9	Y	80	81 0	3

PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID ->	280289	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 9289 - 15806	
08	10509 X	9908	-0-	-601	-0-	611 1 7 4	8926 2 364 9	Y	331	333 0	10
09	9960 X	9564	-0-	-396	-0-	599 1 13 4	8594 2 358 9	Y	325	321 0	14
10	10292 X	10027	-0-	-265	-0-	610 1 9 4	9025 2 383 9	Y	348	352 0	10
11	9720 X	8899	-0-	-821	-0-	512 1 14 4	8031 2 342 9	Y	311	311 0	10
12	9920 X	9690	-0-	-230	-0-	537 1 15 4	8752 2 386 9	Y	351	352 0	9
01	DLQ G-10	9338	-0-	9338	9338	506 1 25 4	8427 2 380 9	Y	345	346 0	8

PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID ->	280291	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9165 - 15258	
08	11532 X	10285	-0-	-1247	-0-	645 1 8 4	9425 2 207 9	Y	188	190 0	5
09	10170 X	10004	-0-	-166	-0-	637 1 14 4	9144 2 209 9	Y	190	187 0	8
10	10509 X	10134	-0-	-375	-0-	621 1 9 4	9234 2 270 9	Y	245	246 0	7
11	10050 X	9364	-0-	-686	-0-	545 1 14 4	8549 2 256 9	Y	233	233 0	7
12	10292 X	10119	-0-	-173	-0-	567 1 16 4	9246 2 290 9	Y	264	264 0	7
01	DLQ G-10	9906	-0-	9906	9906	543 1 28 4	9046 2 289 9	Y	263	263 0	7

PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID ->	280311	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9290 - 16475	
08	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	667 1 8 4	9736 2 294 9	Y	267	272 0	6
09	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	651 1 14 4	9357 2 213 9	Y	194	191 0	9
10	9920 X	9550	-0-	-370	-0-	588 1 8 4	8730 2 224 9	Y	204	207 0	6
11	9990 X	8587	-0-	-1403	-0-	502 1 13 4	7867 2 205 9	Y	186	186 0	6
12	10323 X	9611	-0-	-712	-0-	541 1 16 4	8815 2 239 9	Y	217	218 0	5
01	DLQ G-10	9221	-0-	9221	9221	508 1 26 4	8453 2 234 9	Y	213	212 0	6

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959 X	8907	-0-	-52	-0-	559 1	8172 2	Y	154	154 0		5
						7 4	169 9					
09	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	559 1	8011 2	Y	157	155 0		7
						12 4	173 9					
10	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	544 1	8069 2	Y	160	163 0		4
						8 4	176 9					
11	8610 X	7888	-0-	-722	-0-	462 1	7256 2	Y	144	144 0		4
						12 4	158 9					
12	8897 X	8590	-0-	-307	-0-	485 1	7907 2	Y	167	166 0		5
						14 4	184 9					
01	DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	461 1	7676 2	Y	183	183 0		5
						23 4	201 9					
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191			
08	1612 X	1240	-0-	-372	-0-	69 1	1005 2	Y	150	149 0		5
						1 4	165 9					
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	88 1	1260 2	Y	193	191 0		7
						2 4	212 9					
10	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	76 1	1133 2	Y	286	283 0		10
						1 4	315 9					
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	75 1	1064 2	Y	335	335 0		10
						4 4	369 9					
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	68 1	1113 2	Y	369	369 0		10
						2 4	406 9					
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	57 1	954 2	Y	323	324 0		9
						3 4	355 9					
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070			
08	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	163 1	2375 2	Y	598	601 0		18
						2 4	658 9					
09	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	153 1	2201 2	Y	614	606 0		26
						3 4	675 9					
10	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	156 1	2310 2	Y	671	679 0		18
						2 4	738 9					
11	3240 X	2831	-0-	-409	-0-	143 1	2036 2	Y	586	587 0		17
						7 4	645 9					
12	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	141 1	2301 2	Y	697	694 0		20
						4 4	767 9					
01	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	149 1	2474 2	Y	623	626 0		17
						8 4	685 9					
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372			
08	5270 X	4454	-0-	-816	-0-	248 1	3627 2	Y	524	524 0		17
						3 4	576 9					
09	4890 X	4363	-0-	-527	-0-	244 1	3509 2	Y	550	539 0		28
						5 4	605 9					
10	5053 X	4905	-0-	-148	-0-	263 1	3895 2	Y	675	683 0		20
						4 4	743 9					
11	4680 X	4545	-0-	-135	-0-	232 1	3622 2	Y	622	622 0		20
						7 4	684 9					
*12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	236 1	3836 2	Y	561	566 0		15
						25 4	617 9					
01	DLQ G-10	4464	-0-	4464	4464	218 1	3619 2	Y	560	558 0		16
						11 4	616 9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	160	1 2339	2	373	Y	339	344	0		10
						2	4 373	9							
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	149	1 2142	2	345	Y	314	311	0		13
						3	4 345	9							
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	150	1 2225	2	393	Y	357	360	0		10
						2	4 393	9							
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	132	1 2034	2	358	Y	325	325	0		10
						4	4 358	9							
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	130	1 2114	2	389	Y	354	355	0		9
						4	4 389	9							
01	DLQ G-10	2761	-0-	2761	2761	122	1 2041	2	592	Y	538	529	0		18
						6	4 592	9							
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7910 - 15023					
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	44	1 647	2	255	Y	232	234	0		7
						1	4 255	9							
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1 732	2	267	Y	243	239	0		11
						1	4 267	9							
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	83	1 1228	2	389	Y	354	355	0		10
						1	4 389	9							
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1 1321	2	392	Y	356	355	0		11
						4	4 392	9							
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1 1319	2	411	Y	374	375	0		10
						2	4 411	9							
01	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	78	1 1299	2	414	Y	376	376	0		10
						4	4 414	9							
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8238 - 15161					
08	2604 X	2552	-0-	-52	-0-	143	1 2086	2	321	Y	292	293	0		10
						2	4 321	9							
09	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	112	1 1601	2	245	Y	223	220	0		13
						2	4 245	9							
10	2604 X	1994	-0-	-610	-0-	110	1 1634	2	249	Y	226	233	0		6
						1	4 249	9							
11	2460 X	1521	-0-	-939	-0-	89	1 1239	2	188	Y	171	168	0		9
						5	4 188	9							
*12	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	124	1 2021	2	326	Y	296	292	0		13
						4	4 326	9							
01	DLQ G-10	1925	-0-	1925	1925	92	1 1571	2	257	Y	234	244	0		2
						5	4 257	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5177 X	3801	-0-	-1376	-0-	234 1	3419 2	Y	132	133 0	4
09	5010 X	3846	-0-	-1164	-0-	241 1	3457 2	Y	130	129 0	5
10	5177 X	3943	-0-	-1234	-0-	240 1	3561 2	Y	126	127 0	4
11	4140 X	3327	-0-	-813	-0-	192 1	3013 2	Y	106	107 0	3
12	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	202 1	3288 2	Y	120	120 0	3
01	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	194 1	3255 2	Y	89	90 0	2
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307			
08	6169 X	4670	-0-	-1499	-0-	279 1	4077 2	Y	283	284 0	9
09	4680 X	4457	-0-	-223	-0-	274 1	3924 2	Y	230	231 0	8
10	4836 X	4669	-0-	-167	-0-	277 1	4110 2	Y	253	253 0	8
11	4590 X	4511	-0-	-79	-0-	261 1	3947 2	Y	268	268 0	8
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	262 1	4261 2	Y	304	304 0	8
01	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	248 1	4143 2	Y	359	357 0	10
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059			
08	13082 X	11677	-0-	-1405	-0-	725 1	10587 2	Y	324	325 0	12
09	12630 X	10977	-0-	-1653	-0-	692 1	9923 2	Y	315	312 0	15
10	13051 X	11696	-0-	-1355	-0-	715 1	10594 2	Y	343	346 0	12
11	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	665 1	10396 2	Y	334	334 0	12
*12	11687 X	11630	-0-	-57	-0-	648 1	10571 2	Y	356	357 0	11
01	DLQ G-10	11186	-0-	11186	11186	610 1	10161 2	Y	349	349 0	9
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985			
08	T. A.	270	-0-	270	967	18 1	246 2	Y	5	7 0	-0-
09	T. A.	33	-0-	33	1000	2 1	30 2	Y	1	1 0	-0-
10	T. A.	17	-0-	17	1017	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	6	-0-	6	1023	6 2		Y	-0-		-0-
12	1554 X	531	-0-	-1023	-0-	28 1	483 2	Y	10	9 0	1
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	50 1	777 2	Y	16	17 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7192 X	6517	-0-	-675	-0-	402 1	5875 2	5 4	235 9	Y	214	215 0				7
09	6420 X	6233	-0-	-187	-0-	390 1	5601 2	9 4	233 9	Y	212	210 0				9
10	6634 X	6559	-0-	-75	-0-	399 1	5910 2	6 4	244 9	Y	222	225 0				6
11	6300 X	5999	-0-	-301	-0-	354 1	5450 2	8 4	187 9	Y	170	171 0				5
12	6510 X	6479	-0-	-31	-0-	362 1	5897 2	10 4	210 9	Y	191	191 0				5
01	DLQ G-10	6255	-0-	6255	6255	342 1	5689 2	17 4	207 9	Y	188	188 0				5
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220						
08	7006 X	6862	-0-	-144	-0-	417 1	6086 2	5 4	354 9	Y	322	323 0				10
09	6690 X	6564	-0-	-126	-0-	404 1	5800 2	9 4	351 9	Y	319	315 0				14
10	6913 X	6819	-0-	-94	-0-	407 1	6034 2	6 4	372 9	Y	338	342 0				10
11	6630 X	6407	-0-	-223	-0-	362 1	5687 2	9 4	349 9	Y	317	317 0				10
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	373 1	6086 2	11 4	391 9	Y	355	356 0				9
01	DLQ G-10	6590	-0-	6590	6590	340 1	5671 2	17 4	562 9	Y	511	506 0				14
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870						
08	7781 X	7477	-0-	-304	-0-	455 1	6646 2	6 4	370 9	Y	336	338 0				7
09	7530 X	6741	-0-	-789	-0-	428 1	6143 2	9 4	161 9	Y	146	152 0				1
10	7781 X	6531	-0-	-1250	-0-	406 1	6011 2	6 4	108 9	Y	98	99 0				-0-
11	7440 X	6028	-0-	-1412	-0-	356 1	5564 2	9 4	99 9	Y	90	90 0				-0-
*12	7471 X	6375	-0-	-1096	-0-	361 1	5895 2	10 4	109 9	Y	99	99 0				-0-
01	DLQ G-10	5997	-0-	5997	5997	331 1	5544 2	17 4	105 9	Y	95	95 0				3
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973						
08	4712 X	4573	-0-	-139	-0-	281 1	4099 2	3 4	190 9	Y	173	174 0				5
09	4560 X	4092	-0-	-468	-0-	254 1	3646 2	6 4	186 9	Y	169	167 0				7
10	4712 X	4171	-0-	-541	-0-	251 1	3722 2	4 4	194 9	Y	176	178 0				5
11	4440 X	3876	-0-	-564	-0-	239 1	3450 2	9 4	178 9	Y	162	162 0				5
12	4588 X	3744	-0-	-844	-0-	205 1	3340 2	17 4	182 9	Y	165	166 0				4
01	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	188 1	3166 2	10 4	175 9	Y	159	158 0				5

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	11408 X	6838	-0-	-4570	-0-	420	1 5 4	6127 2	Y	260	261 0	9
09	7710 X	6262	-0-	-1448	-0-	390	1 9 4	5589 2	Y	249	247 0	11
10	7378 X	6103	-0-	-1275	-0-	368	1 5 4	5454 2	Y	251	254 0	8
11	6750 X	5735	-0-	-1015	-0-	348	1 15 4	5117 2	Y	232	232 0	8
*12	6913 X	5459	-0-	-1454	-0-	298	1 27 4	4875 2	Y	235	235 0	8
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	289	1 14 4	4837 2	Y	236	237 0	6

PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
08	12958 X	9245	-0-	-3713	-0-	555	1 7 4	8134 2	Y	499	497 0	16
09	12540 X	8226	-0-	-4314	-0-	512	1 11 4	7351 2	Y	320	324 0	12
10	10106 X	8058	-0-	-2048	-0-	487	1 7 4	7221 2	Y	312	315 0	9
11	8940 X	7271	-0-	-1669	-0-	438	1 18 4	6499 2	Y	287	288 0	8
12	9238 X	8058	-0-	-1180	-0-	444	1 13 4	7228 2	Y	339	338 0	9
01	DLQ G-10	7583	-0-	7583	7583	408	1 21 4	6799 2	Y	323	324 0	8

PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939			
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	249	1 3 4	3639 2	Y	317	318 0	10
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	226	1 5 4	3247 2	Y	293	290 0	13
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	229	1 3 4	3397 2	Y	312	316 0	9
11	3690 X	3225	-0-	-465	-0-	183	1 18 4	2750 2	Y	249	258 0	-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	208	1 6 4	3384 2	Y	325	317 0	8
01	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	198	1 10 4	3324 2	Y	325	325 0	8

PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155			
08	9114 X	7388	-0-	-1726	-0-	449	1 5 4	6554 2	Y	345	348 0	9
09	7470 X	6501	-0-	-969	-0-	402	1 9 4	5764 2	Y	296	292 0	13
10	7719 X	6609	-0-	-1110	-0-	396	1 6 4	5865 2	Y	311	315 0	9
11	7410 X	6129	-0-	-1281	-0-	365	1 16 4	5432 2	Y	287	290 0	6
12	7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	360	1 29 4	5864 2	Y	327	324 0	9
01	DLQ G-10	6443	-0-	6443	6443	342	1 17 4	5726 2	Y	325	326 0	8

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		3348 X	1851	-0-	-1497	-0-	111 1	1630 2	Y	76	73 0	5
							26 4	84 9				
09		3030 X	2655	-0-	-375	-0-	166 1	2369 2	Y	105	105 0	5
							4 4	116 9				
10		3131 X	1654	-0-	-1477	-0-	93 1	1410 2	Y	101	103 0	3
							40 4	111 9				
11		2940 X	1597	-0-	-1343	-0-	95 1	1380 2	Y	100	99 0	4
							12 4	110 9				
12		2635 X	1911	-0-	-724	-0-	102 1	1663 2	Y	125	125 0	4
							8 4	138 9				
01	DLQ	G-10	1371	-0-	1371	1371	70 1	1199 2	Y	91	94 0	1
							2 4	100 9				

PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097	
08		3100 N	1603	-0-	-1497	925	98 1	1424 2	Y	73	74 0	2
							1 4	80 9				
09		2423 N	1498	-0-	-925	-0-	92 1	1323 2	Y	74	72 0	4
							2 4	81 9				
10		1550 N	1487	-0-	-63	-0-	87 1	1295 2	Y	86	89 0	1
							10 4	95 9				
11		1560 N	269	-0-	-1291	-0-	17 1	230 2	Y	15	16 0	-0-
							5 4	17 9				
12		3100 N	3348	-0-	248	248	177 1	2918 2	Y	206	199 0	7
							26 4	227 9				
01	DLQ	G-10	3834	-0-	3834	4082	202 1	3359 2	Y	239	240 0	6
							10 4	263 9				

PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681	
08		11811 X	10352	-0-	-1459	-0-	639 1	9323 2	Y	340	338 0	16
							16 4	374 9				
09		10560 X	10250	-0-	-310	-0-	642 1	9210 2	Y	349	349 0	16
							14 4	384 9				
10		10912 X	10229	-0-	-683	-0-	620 1	9191 2	Y	355	360 0	11
							27 4	391 9				
11		10500 X	10223	-0-	-277	-0-	588 1	9213 2	Y	354	353 0	12
							33 4	389 9				
*12		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	615 1	10030 2	Y	404	404 0	12
							18 4	444 9				
01	DLQ	G-10	10551	-0-	10551	10551	571 1	9523 2	Y	389	390 0	10
							29 4	428 9				

PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8436 - 14552	
08		5332 X	5182	-0-	-150	-0-	317 1	4629 2	Y	207	208 0	6
							8 4	228 9				
09		5040 X	4825	-0-	-215	-0-	300 1	4299 2	Y	199	197 0	8
							7 4	219 9				
10		5301 X	4947	-0-	-354	-0-	296 1	4385 2	Y	238	239 0	7
							4 4	262 9				
11		5130 X	4447	-0-	-683	-0-	257 1	3930 2	Y	229	229 0	7
							8 4	252 9				
12		5301 X	4663	-0-	-638	-0-	253 1	4126 2	Y	252	252 0	7
							7 4	277 9				
01	DLQ	G-10	4574	-0-	4574	4574	243 1	4043 2	Y	251	251 0	7
							12 4	276 9				

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	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	
08	6882 X	6576	-0-	-306	-0-	405 1 5 4	5921 2 245 9	Y	223	225 0	7
09	6660 X	6646	-0-	-14	-0-	417 1 9 4	5975 2 245 9	Y	223	220 0	10
10	6882 X	6863	-0-	-19	-0-	418 1 6 4	6182 2 257 9	Y	234	237 0	7
11	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	363 1 12 4	5554 2 226 9	Y	205	206 0	6
12	6572 X	6546	-0-	-26	-0-	363 1 10 4	5919 2 254 9	Y	231	230 0	7
01	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	353 1 18 4	5881 2 256 9	Y	233	234 0	6

PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737			
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	508 1 6 4	7411 2 394 9	Y	358	360 0	11
09	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	490 1 11 4	7030 2 387 9	Y	352	348 0	15
10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	497 1 7 4	7369 2 413 9	Y	375	380 0	10
11	7800 X	7602	-0-	-198	-0-	444 1 15 4	6774 2 369 9	Y	335	335 0	10
12	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	435 1 12 4	7100 2 406 9	Y	369	369 0	10
01	DLQ G-10	7806	-0-	7806	7806	418 1 21 4	6962 2 405 9	Y	368	368 0	10

PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276			
08	5952 X	5723	-0-	-229	-0-	349 1 8 4	5104 2 262 9	Y	238	242 0	5
09	5760 X	5752	-0-	-8	-0-	355 1 10 4	5103 2 284 9	Y	258	251 0	12
10	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	390 1 18 4	5796 2 325 9	Y	295	298 0	9
11	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	328 1 11 4	5003 2 278 9	Y	253	253 0	9
*12	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	319 1 9 4	5208 2 304 9	Y	276	277 0	8
01	DLQ G-10	5698	-0-	5698	5698	305 1 15 4	5075 2 303 9	Y	275	275 0	7

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	479 1 6 4	6992 2 274 9	Y	249	252 0	8
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	468 1 10 4	6711 2 262 9	Y	238	235 0	11
10	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	481 1 7 4	7126 2 283 9	Y	257	260 0	8
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	432 1 14 4	6622 2 261 9	Y	237	237 0	8
*12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	418 1 12 4	6820 2 283 9	Y	257	257 0	8
01	DLQ G-10	7360	-0-	7360	7360	400 1 20 4	6658 2 282 9	Y	256	256 0	7

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6355 X	5410	-0-	-945	-0-	332 1	4846 2	Y	194	195	0		7
							19 4	213 9						
09		6030 X	5357	-0-	-673	-0-	334 1	4797 2	Y	199	197	0		9
							7 4	219 9						
10		6231 X	5692	-0-	-539	-0-	344 1	5099 2	Y	222	225	0		6
							5 4	244 9						
11		6000 X	4637	-0-	-1363	-0-	262 1	4165 2	Y	185	184	0		7
							6 4	204 9						
12		6107 X	5415	-0-	-692	-0-	299 1	4868 2	Y	217	219	0		5
							9 4	239 9						
01	DLQ	G-10	5096	-0-	5096	5096	275 1	4587 2	Y	200	200	0		5
							14 4	220 9						
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182				
08		10974 X	9116	-0-	-1858	-0-	566 1	8265 2	Y	253	254	0		8
							7 4	278 9						
09		10620 X	8705	-0-	-1915	-0-	548 1	7872 2	Y	248	245	0		11
							12 4	273 9						
10		9796 X	9327	-0-	-469	-0-	572 1	8472 2	Y	250	254	0		7
							8 4	275 9						
11		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	575 1	8528 2	Y	241	241	0		7
							24 4	265 9						
12		9114 X	8901	-0-	-213	-0-	498 1	8114 2	Y	242	243	0		6
							23 4	266 9						
01	DLQ	G-10	8138	-0-	8138	8138	446 1	7420 2	Y	226	226	0		6
							23 4	249 9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043				
08		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	507 1	7412 2	Y	403	407	0		13
							6 4	443 9						
09		8130 X	7993	-0-	-137	-0-	492 1	7053 2	Y	397	392	0		18
							11 4	437 9						
10		8401 X	8293	-0-	-108	-0-	494 1	7323 2	Y	419	424	0		13
							15 4	461 9						
11		8130 X	7981	-0-	-149	-0-	480 1	7043 2	Y	397	397	0		13
							21 4	437 9						
*12		8370 X	8140	-0-	-230	-0-	441 1	7181 2	Y	459	457	0		15
							13 4	505 9						
01	DLQ	G-10	7719	-0-	7719	7719	404 1	6746 2	Y	498	499	0		13
							21 4	548 9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896				
08		6324 X	6249	-0-	-75	-0-	379 1	5532 2	Y	303	302	0		10
							5 4	333 9						
09		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	374 1	5361 2	Y	313	310	0		13
							8 4	344 9						
10		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	373 1	5520 2	Y	331	334	0		10
							5 4	364 9						
11		6060 X	5997	-0-	-63	-0-	361 1	5279 2	Y	310	311	0		9
							16 4	341 9						
12		6262 X	5818	-0-	-444	-0-	316 1	5141 2	Y	320	321	0		8
							9 4	352 9						
01	DLQ	G-10	5865	-0-	5865	5865	311 1	5177 2	Y	328	328	0		8
							16 4	361 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	208 1	3034 2	3 4	186 9	Y	169	171	0			5
09	3300 X	3253	-0-	-47	-0-	201 1	2890 2	4 4	158 9	Y	144	143	0			6
10	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	202 1	2994 2	3 4	168 9	Y	153	155	0			4
11	3300 X	3170	-0-	-130	-0-	191 1	2815 2	8 4	156 9	Y	142	142	0			4
12	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	179 1	2920 2	5 4	171 9	Y	155	155	0			4
01	DLQ G-10	3185	-0-	3185	3185	170 1	2837 2	9 4	169 9	Y	154	154	0			4
PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9864 - 15822						
08	2232 X	1855	-0-	-377	-0-	111 1	1620 2	1 4	123 9	Y	112	113	0			3
09	1740 X	1684	-0-	-56	-0-	101 1	1452 2	15 4	116 9	Y	105	103	0			5
10	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	104 1	1538 2	1 4	124 9	Y	113	115	0			3
11	1800 N	1490	-0-	-310	-0-	86 1	1286 2	15 4	103 9	Y	94	94	0			3
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92 1	1503 2	3 4	127 9	Y	115	115	0			3
01	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	81 1	1348 2	4 4	117 9	Y	106	105	0			4
PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8750 - 14662						
08	6045 X	5899	-0-	-146	-0-	364 1	5318 2	4 4	213 9	Y	194	195	0			6
09	5760 X	5608	-0-	-152	-0-	351 1	5040 2	8 4	209 9	Y	190	188	0			8
10	5890 X	5838	-0-	-52	-0-	355 1	5255 2	5 4	223 9	Y	203	205	0			6
11	5700 X	4155	-0-	-1545	-0-	241 1	3752 2	6 4	156 9	Y	142	144	0			4
12	5890 X	3792	-0-	-2098	-0-	209 1	3426 2	6 4	151 9	Y	137	137	0			4
01	DLQ G-10	5134	-0-	5134	5134	274 1	4637 2	14 4	209 9	Y	190	188	0			6
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701						
08	6975 X	6745	-0-	-230	-0-	409 1	5969 2	5 4	362 9	Y	329	331	0			16
09	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	393 1	5643 2	9 4	356 9	Y	324	320	0			20
10	6727 X	6662	-0-	-65	-0-	397 1	5881 2	6 4	378 9	Y	344	348	0			16
*11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	372 1	5827 2	10 4	372 9	Y	338	338	0			16
*12	6758 X	6662	-0-	-96	-0-	361 1	5895 2	11 4	395 9	Y	359	359	0			16
01	DLQ G-10	6636	-0-	6636	6636	352 1	5867 2	18 4	399 9	Y	363	364	0			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3627 X	2754	-0-	-873	-0-	167	1	2443	2	Y	129	130	0		4
						2	4	142	9						
09	3510 X	2669	-0-	-841	-0-	165	1	2358	2	Y	129	128	0		5
						4	4	142	9						
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	174	1	2576	2	Y	145	146	0		4
						2	4	160	9						
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	165	1	2391	2	Y	132	132	0		4
						8	4	145	9						
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	155	1	2525	2	Y	147	148	0		3
						4	4	162	9						
01	DLQ G-10	2884	-0-	2884	2884	155	1	2554	2	Y	152	151	0		4
						8	4	167	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335						
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	300	1	4381	2	Y	227	230	0		4
						4	4	250	9						
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	293	1	4214	2	Y	229	226	0		7
						7	4	252	9						
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	305	1	4525	2	Y	219	222	0		4
						4	4	241	9						
11	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	274	1	4144	2	Y	201	201	0		4
						10	4	221	9						
*12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	276	1	4493	2	Y	227	227	0		4
						8	4	250	9						
01	DLQ G-10	4872	-0-	4872	4872	261	1	4350	2	Y	225	225	0		6
						13	4	248	9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633						
08	5177 X	4580	-0-	-597	-0-	286	1	4173	2	Y	107	108	0		3
						3	4	118	9						
09	5010 X	4639	-0-	-371	-0-	294	1	4204	2	Y	123	121	0		5
						6	4	135	9						
10	4898 X	4220	-0-	-678	-0-	257	1	3818	2	Y	128	129	0		4
						4	4	141	9						
11	4590 X	3887	-0-	-703	-0-	228	1	3523	2	Y	117	117	0		4
						7	4	129	9						
12	4743 X	4167	-0-	-576	-0-	232	1	3782	2	Y	133	133	0		4
						7	4	146	9						
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	245	1	4099	2	Y	215	213	0		6
						12	4	237	9						
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474						
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	Y	470	472	0		14
						2	4	517	9						
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	2752	2	Y	451	446	0		19
						7	4	496	9						
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	185	1	2737	2	Y	453	460	0		12
						3	4	498	9						
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	185	1	2630	2	Y	396	396	0		12
						6	4	436	9						
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	166	1	2702	2	Y	425	426	0		11
						5	4	468	9						
01	DLQ G-10	3251	-0-	3251	3251	156	1	2626	2	Y	419	419	0		11
						8	4	461	9						

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4433 X	4027	-0-	-406	-0-	243 1	3542 2	Y	217	219 0	6
09	4290 X	637	-0-	-3653	-0-	34 1	493 2	Y	99	96 0	9
10	4402 X	3049	-0-	-1353	-0-	181 1	2623 2	Y	220	222 0	7
11	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	221 1	3446 2	Y	221	221 0	7
12	4402 X	4276	-0-	-126	-0-	230 1	3761 2	Y	254	254 0	7
01	DLQ G-10	4046	-0-	4046	4046	215 1	3547 2	Y	244	250 0	1
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973			
08	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	168 1	2450 2	Y	178	179 0	5
09	2940 X	2688	-0-	-252	-0-	162 1	2329 2	Y	175	173 0	7
10	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	165 1	2442 2	Y	186	188 0	5
11	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	149 1	2344 2	Y	178	178 0	5
12	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	150 1	2450 2	Y	194	194 0	5
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	143 1	2378 2	Y	192	192 0	5
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825			
08	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	233 1	3397 2	Y	240	248 0	6
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	258 1	3703 2	Y	257	253 0	10
10	5301 X	4103	-0-	-1198	-0-	239 1	3551 2	Y	260	261 0	9
11	5130 X	3554	-0-	-1576	-0-	196 1	3100 2	Y	230	230 0	9
12	5301 X	3888	-0-	-1413	-0-	206 1	3365 2	Y	260	260 0	9
01	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	179 1	3019 2	Y	233	235 0	7
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053			
08	8494 X	4531	-0-	-3963	-0-	281 1	4103 2	Y	131	131 0	5
09	8220 X	4584	-0-	-3636	-0-	288 1	4137 2	Y	139	138 0	6
10	5053 X	4673	-0-	-380	-0-	286 1	4243 2	Y	127	130 0	3
11	4770 X	3850	-0-	-920	-0-	223 1	3511 2	Y	101	101 0	3
12	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	244 1	3979 2	Y	119	119 0	3
01	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	236 1	3892 2	Y	119	119 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	
08	6851 X	3299	-0-	-3552	-0-	203 1	2962 2	Y	120	120	0	3	
						2 4	132 9						
09	6630 X	3113	-0-	-3517	-0-	195 1	2797 2	Y	106	105	0	4	
						4 4	117 9						
10	4154 X	3348	-0-	-806	-0-	203 1	3002 2	Y	116	117	0	3	
						15 4	128 9						
11	3510 X	3180	-0-	-330	-0-	179 1	2860 2	Y	112	112	0	3	
						18 4	123 9						
12	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	193 1	3143 2	Y	131	131	0	3	
						6 4	144 9						
01	DLQ G-10	2086	-0-	2086	2086	111 1	1856 2	Y	79	80	0	2	
						32 4	87 9						

PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277			
08	8742 X	8038	-0-	-704	-0-	497 1	7260 2	Y	250	251	0	8	
						6 4	275 9						
09	8100 X	7636	-0-	-464	-0-	479 1	6879 2	Y	243	241	0	10	
						11 4	267 9						
10	8370 X	8044	-0-	-326	-0-	489 1	7249 2	Y	272	274	0	8	
						7 4	299 9						
11	8100 X	7688	-0-	-412	-0-	444 1	6933 2	Y	265	266	0	7	
						19 4	292 9						
12	8029 X	7965	-0-	-64	-0-	441 1	7193 2	Y	290	289	0	8	
						12 4	319 9						
01	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	421 1	7018 2	Y	287	288	0	7	
						21 4	316 9						

PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236			
08	6913 X	4907	-0-	-2006	-0-	296 1	4325 2	Y	256	257	0	8	
						4 4	282 9						
09	6690 X	4372	-0-	-2318	-0-	266 1	3824 2	Y	251	248	0	11	
						6 4	276 9						
10	5301 X	4868	-0-	-433	-0-	288 1	4261 2	Y	286	289	0	8	
						4 4	315 9						
11	4830 X	4574	-0-	-256	-0-	258 1	4021 2	Y	262	263	0	7	
						7 4	288 9						
12	4991 X	1243	-0-	-3748	-0-	68 1	1077 2	Y	75	82	0	-0-	
						15 4	83 9						
01	DLQ G-10	4007	-0-	4007	4007	219 1	3512 2	Y	244	237	0	7	
						8 4	268 9						

PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368			
08	5580 X	5507	-0-	-73	-0-	338 1	4934 2	Y	210	210	0	13	
						4 4	231 9						
09	5400 X	5263	-0-	-137	-0-	327 1	4702 2	Y	206	204	0	15	
						7 4	227 9						
10	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	317 1	4691 2	Y	250	252	0	13	
						5 4	275 9						
11	5340 X	4502	-0-	-838	-0-	256 1	3995 2	Y	222	223	0	12	
						7 4	244 9						
*12	5518 X	3912	-0-	-1606	-0-	215 1	3467 2	Y	203	204	0	11	
						7 4	223 9						
01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	233 1	3869 2	Y	231	229	0	7	
						12 4	254 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6355 X	6055	-0-	-300	-0-	360	1	5256	2	Y	395	397	0			12
						4	4	435	9							
09	6120 X	5794	-0-	-326	-0-	354	1	5072	2	Y	327	328	0			11
						8	4	360	9							
10	6324 X	5919	-0-	-405	-0-	351	1	5207	2	Y	324	326	0			9
						5	4	356	9							
11	6060 X	5563	-0-	-497	-0-	329	1	4889	2	Y	302	302	0			9
						13	4	332	9							
12	6262 X	5715	-0-	-547	-0-	309	1	5037	2	Y	327	327	0			9
						9	4	360	9							
01	DLQ G-10	5574	-0-	5574	5574	295	1	4908	2	Y	324	325	0			8
						15	4	356	9							
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621						
08	7967 X	7931	-0-	-36	-0-	482	1	7043	2	Y	364	366	0			11
						6	4	400	9							
09	7710 X	7532	-0-	-178	-0-	468	1	6716	2	Y	307	305	0			13
						10	4	338	9							
10	7967 X	7753	-0-	-214	-0-	467	1	6928	2	Y	319	323	0			9
						7	4	351	9							
11	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	461	1	7097	2	Y	321	321	0			9
						14	4	353	9							
12	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	413	1	6736	2	Y	324	324	0			9
						12	4	356	9							
01	DLQ G-10	7300	-0-	7300	7300	393	1	6536	2	Y	319	320	0			8
						20	4	351	9							
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900						
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	391	1	5709	2	Y	295	297	0			9
						5	4	325	9							
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	371	1	5323	2	Y	244	244	0			9
						8	4	268	9							
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	377	1	5594	2	Y	203	206	0			6
						5	4	223	9							
11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	373	1	5687	2	Y	195	196	0			5
						33	4	215	9							
12	6045 X	5811	-0-	-234	-0-	323	1	5268	2	Y	192	192	0			5
						9	4	211	9							
01	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	301	1	5022	2	Y	203	201	0			7
						15	4	223	9							
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005						
08	5332 X	4829	-0-	-503	-0-	290	1	4236	2	Y	272	270	0			11
						4	4	299	9							
09	5040 X	4686	-0-	-354	-0-	284	1	4076	2	Y	291	290	0			12
						6	4	320	9							
10	5208 X	4919	-0-	-289	-0-	287	1	4255	2	Y	339	339	0			12
						4	4	373	9							
11	4920 X	4676	-0-	-244	-0-	259	1	4024	2	Y	351	352	0			11
						7	4	386	9							
*12	4836 X	4793	-0-	-43	-0-	252	1	4117	2	Y	379	379	0			11
						7	4	417	9							
01	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	236	1	3934	2	Y	370	370	0			10
						12	4	407	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5797 X	3272	-0-	-2525	-0-	203 1	2960 2	Y	94	95 0	3
						6 4	103 9				
09	5610 X	3144	-0-	-2466	-0-	198 1	2839 2	Y	94	93 0	4
						4 4	103 9				
10	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	202 1	2988 2	Y	101	102 0	3
						3 4	111 9				
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	278 1	4321 2	Y	145	142 0	6
						8 4	160 9				
12	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	426 1	6930 2	Y	243	243 0	6
						12 4	267 9				
01	DLQ G-10	5012	-0-	5012	5012	286 1	4536 2	Y	161	165 0	2
						13 4	177 9				
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8466	- 13833			
08	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	318 1	4645 2	Y	356	359 0	11
						4 4	392 9				
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	332 1	4766 2	Y	367	363 0	15
						7 4	404 9				
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	329 1	4880 2	Y	424	427 0	12
						5 4	466 9				
11	5340 X	4999	-0-	-341	-0-	289 1	4293 2	Y	371	371 0	12
						9 4	408 9				
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	298 1	4856 2	Y	442	442 0	12
						9 4	486 9				
01	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	265 1	4411 2	Y	364	367 0	9
						13 4	400 9				
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 8665	- 14362			
08	6851 X	5879	-0-	-972	-0-	343 1	5011 2	Y	464	467 0	15
						15 4	510 9				
09	6180 X	5633	-0-	-547	-0-	333 1	4775 2	Y	458	453 0	20
						21 4	504 9				
10	6386 X	6074	-0-	-312	-0-	352 1	5214 2	Y	447	458 0	9
						16 4	492 9				
11	6120 X	5593	-0-	-527	-0-	312 1	4811 2	Y	405	402 0	12
						24 4	446 9				
12	6231 X	5906	-0-	-325	-0-	312 1	5091 2	Y	449	449 0	12
						9 4	494 9				
01	DLQ G-10	5749	-0-	5749	5749	296 1	4926 2	Y	465	465 0	12
						15 4	512 9				
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 8819	- 14669			
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58 1	853 2	Y	228	229 0	6
						1 4	251 9				
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62 1	887 2	Y	302	295 0	13
						1 4	332 9				
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64 1	943 2	Y	349	352 0	10
						1 4	384 9				
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	55 1	858 2	Y	316	318 0	8
						1 4	348 9				
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	55 1	898 2	Y	349	348 0	9
						2 4	384 9				
01	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	49 1	815 2	Y	322	324 0	8
						2 4	354 9				

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.	30	-0-	30	37	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1	38	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID ->	281985	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 9871 - 14209						
08	7285 X	6404	-0-	-881	-0-	398	1	5813	2	Y	171	172	0			5
						5	4	188	9							
09	7050 X	5931	-0-	-1119	-0-	374	1	5369	2	Y	164	162	0			7
						8	4	180	9							
10	7285 X	6373	-0-	-912	-0-	391	1	5793	2	Y	163	165	0			5
						10	4	179	9							
11	6450 X	5863	-0-	-587	-0-	340	1	5358	2	Y	141	141	0			5
						10	4	155	9							
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	373	1	6083	2	Y	165	166	0			4
						11	4	182	9							
01	DLQ G-10	6370	-0-	6370	6370	349	1	5825	2	Y	162	162	0			4
						18	4	178	9							

PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID ->	282019	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8495 - 14098						
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	422	1	6158	2	Y	426	426	0			16
						5	4	469	9							
09	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	400	1	5739	2	Y	448	442	0			22
						9	4	493	9							
10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	419	1	6208	2	Y	486	493	0			15
						6	4	535	9							
11	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	375	1	5631	2	Y	438	438	0			15
						12	4	482	9							
*12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	363	1	5916	2	Y	484	484	0			15
						10	4	532	9							
01	DLQ G-10	6521	-0-	6521	6521	338	1	5619	2	Y	497	497	0			13
						17	4	547	9							

PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID ->	282020	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8403 - 14166						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID ->	282089	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8580 - 14200						
08	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	205	1	2991	2	Y	213	215	0			9
						2	4	234	9							
09	3570 X	3353	-0-	-217	-0-	202	1	2908	2	Y	217	213	0			13
						4	4	239	9							
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	246	1	3630	2	Y	284	285	0			12
						11	4	312	9							
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	251	1	3854	2	Y	300	300	0			12
						8	4	330	9							
*12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	206	1	3351	2	Y	274	277	0			9
						6	4	301	9							
01	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	180	1	3011	2	Y	252	251	0			7
						9	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	194 1	2833 2	Y	420	419 0	16
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	11 4	462 9				
10	3379 X	2326	-0-	-1053	-0-	169 1	2447 2	Y	375	374 0	17
11	3390 X	2205	-0-	-1185	-0-	13 4	413 9				
*12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	126 1	1870 2	Y	292	305 0	4
01	DLQ G-10	4084	-0-	4084	4084	9 4	321 9				
						121 1	1778 2	Y	275	272 0	7
						3 4	303 9				
						177 1	2916 2	Y	478	470 0	15
						5 4	526 9				
						197 1	3276 2	Y	546	545 0	15
						10 4	601 9				
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556		
08	6231 X	5877	-0-	-354	-0-	335 1	4894 2	Y	585	587 0	14
09	5820 X	5619	-0-	-201	-0-	4 4	644 9				
10	6045 X	5683	-0-	-362	-0-	324 1	4650 2	Y	580	573 0	21
11	5850 X	5065	-0-	-785	-0-	7 4	638 9				
*12	6045 X	5253	-0-	-792	-0-	317 1	4707 2	Y	595	603 0	13
01	DLQ G-10	5303	-0-	5303	5303	4 4	655 9				
						277 1	4199 2	Y	526	527 0	12
						10 4	579 9				
						267 1	4351 2	Y	570	571 0	11
						8 4	627 9				
						263 1	4382 2	Y	585	585 0	15
						14 4	644 9				
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447		
08	4991 X	4286	-0-	-705	-0-	259 1	3786 2	Y	216	219 0	11
09	4830 X	4777	-0-	-53	-0-	3 4	238 9				
10	4991 X	4676	-0-	-315	-0-	293 1	4202 2	Y	251	247 0	15
11	4710 X	4334	-0-	-376	-0-	6 4	276 9				
*12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	280 1	4168 2	Y	204	208 0	11
01	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	4 4	224 9				
						260 1	3861 2	Y	185	186 0	10
						9 4	204 9				
						249 1	4064 2	Y	206	205 0	11
						7 4	227 9				
						244 1	4085 2	Y	210	211 0	5
						13 4	231 9				
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622		
08	5394 X	4580	-0-	-814	-0-	274 1	4006 2	Y	268	270 0	8
09	5070 X	3740	-0-	-1330	-0-	5 4	295 9				
10	5239 X	4057	-0-	-1182	-0-	231 1	3317 2	Y	168	169 0	7
11	4920 X	3637	-0-	-1283	-0-	7 4	185 9				
12	4929 X	3931	-0-	-998	-0-	244 1	3622 2	Y	171	173 0	5
01	DLQ G-10	3725	-0-	3725	3725	3 4	188 9				
						214 1	3249 2	Y	153	153 0	5
						6 4	168 9				
						216 1	3518 2	Y	174	174 0	5
						6 4	191 9				
						201 1	3330 2	Y	167	168 0	4
						10 4	184 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4495 X	3746	-0-	-749	-0-	223 1	3259 2	Y	237	239 0	7
							3 4	261 9				
09		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	261 1	3733 2	Y	360	352 0	15
							6 4	396 9				
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	259 1	3839 2	Y	222	231 0	6
							4 4	244 9				
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	242 1	3629 2	Y	197	197 0	6
							8 4	217 9				
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	215 1	3506 2	Y	199	200 0	5
							6 4	219 9				
01	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	185 1	3059 2	Y	283	280 0	8
							9 4	311 9				

PILONCILLO			WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223			COMPL. DATE 10/23/2016			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674	
08		7223 X	3571	-0-	-3652	-0-	193 1	2815 2	Y	510	510 0	17
							2 4	561 9				
09		6990 X	4023	-0-	-2967	-0-	219 1	3140 2	Y	599	595 0	21
							5 4	659 9				
10		3782 X	3495	-0-	-287	-0-	188 1	2785 2	Y	472	482 0	11
							3 4	519 9				
11		3660 X	3116	-0-	-544	-0-	164 1	2559 2	Y	354	355 0	10
							4 4	389 9				
12		3689 X	3245	-0-	-444	-0-	163 1	2657 2	Y	382	383 0	9
							5 4	420 9				
01	DLQ	G-10	2878	-0-	2878	2878	142 1	2351 2	Y	344	343 0	10
							7 4	378 9				

PILONCILLO			WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224			COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186	
08		3503 X	3106	-0-	-397	-0-	176 1	2574 2	Y	322	326 0	10
							2 4	354 9				
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	220 1	3171 2	Y	405	402 0	13
							4 4	446 9				
10		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	164 1	2432 2	Y	315	319 0	9
							2 4	347 9				
11		3300 X	3160	-0-	-140	-0-	157 1	2349 2	Y	589	581 0	17
							6 4	648 9				
12		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	151 1	2467 2	Y	655	654 0	18
							4 4	721 9				
01	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	154 1	2565 2	Y	692	708 0	2
							8 4	761 9				

PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872	
08		2728 X	2648	-0-	-80	-0-	143 1	2087 2	Y	378	378 0	12
							2 4	416 9				
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	147 1	2114 2	Y	398	393 0	17
							3 4	438 9				
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	148 1	2191 2	Y	412	418 0	11
							2 4	453 9				
11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	136 1	2120 2	Y	395	394 0	12
							4 4	435 9				
12		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	131 1	2136 2	Y	419	421 0	10
							4 4	461 9				
01	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	2390	111 1	1864 2	Y	372	372 0	10
							6 4	409 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8674 - 14442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3813 X	3586	-0-	-227	-0-	208	1	3037	2	Y	307	309	0		10
						3	4	338	9						
09	3690 X	3524	-0-	-166	-0-	209	1	3001	2	Y	281	278	0		13
						5	4	309	9						
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	218	1	3219	2	Y	297	300	0		10
						16	4	327	9						
11	3630 X	3247	-0-	-383	-0-	179	1	2761	2	Y	254	254	0		10
						28	4	279	9						
*12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	191	1	3111	2	Y	300	301	0		9
						11	4	330	9						
01	DLQ G-10	3290	-0-	3290	3290	169	1	2812	2	Y	274	275	0		7
						8	4	301	9						

PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8526 - 14608					
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	264	267	0		7
						5	4	290	9						
09	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	423	1	6056	2	Y	284	279	0		12
						9	4	312	9						
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	411	1	6083	2	Y	220	226	0		6
						6	4	242	9						
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	383	1	5747	2	Y	199	199	0		6
						12	4	219	9						
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	357	1	5815	2	Y	212	212	0		6
						10	4	233	9						
01	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	357	1	5959	2	Y	205	206	0		5
						18	4	226	9						

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8514 - 14545					
08	1829 X	1569	-0-	-260	-0-	94	1	1372	2	Y	87	91	0		-0-
						7	4	96	9						
09	1350 X	12	-0-	-1338	-0-	2	2	10	4	Y	-0-				-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				-0-
12	1860 X	688	-0-	-1172	-0-	36	1	606	2	Y	41	41	0		-0-
						1	4	45	9						
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8622 - 14910					
08	11501 X	10965	-0-	-536	-0-	655	1	9561	2	Y	674	677	0		22
						8	4	741	9						
09	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	685	1	9812	2	Y	680	674	0		28
						15	4	748	9						
10	11501 X	10934	-0-	-567	-0-	646	1	9578	2	Y	637	647	0		18
						9	4	701	9						
11	10980 X	9924	-0-	-1056	-0-	558	1	8721	2	Y	573	573	0		18
						15	4	630	9						
12	11191 X	10656	-0-	-535	-0-	575	1	9356	2	Y	644	645	0		17
						17	4	708	9						
01	DLQ G-10	10670	-0-	10670	10670	559	1	9292	2	Y	718	717	0		18
						29	4	790	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13702 X	4158	-0-	-9544	-0-	258 1	3769 2	10 4	121 9	Y	110	111 0			4
09	7050 X	3960	-0-	-3090	-0-	250 1	3584 2	5 4	121 9	Y	110	108 0			6
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	267 1	3956 2	4 4	150 9	Y	136	137 0			5
*11	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	246 1	3552 2	11 4	144 9	Y	131	131 0			5
*12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	234 1	3812 2	7 4	163 9	Y	148	148 0			5
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	227 1	3787 2	12 4	165 9	Y	150	150 0			4
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218						
08	3286 X	1331	-0-	-1955	-0-	82 1	1191 2	1 4	57 9	Y	52	53 0			1
09	3180 X	1064	-0-	-2116	-0-	66 1	946 2	5 4	47 9	Y	43	42 0			2
10	2046 X	1149	-0-	-897	-0-	69 1	1022 2	1 4	57 9	Y	52	53 0			1
11	1980 X	1142	-0-	-838	-0-	72 1	1009 2	4 4	57 9	Y	52	52 0			1
12	1581 X	997	-0-	-584	-0-	54 1	888 2	2 4	53 9	Y	48	48 0			1
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	41 1	700 2	2 4	43 9	Y	39	39 0			1
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015						
08	7905 X	7892	-0-	-13	-0-	493 1	7197 2	6 4	196 9	Y	178	178 0			6
09	7650 X	7572	-0-	-78	-0-	478 1	6863 2	10 4	221 9	Y	201	197 0			10
10	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	486 1	7202 2	7 4	233 9	Y	212	216 0			6
11	7650 X	7569	-0-	-81	-0-	461 1	6875 2	18 4	215 9	Y	195	195 0			6
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	453 1	7391 2	13 4	243 9	Y	221	221 0			6
01	DLQ G-10	8045	-0-	8045	8045	441 1	7336 2	23 4	245 9	Y	223	223 0			6
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 X	1282	-0-	-1818	-0-	78 1	1145 2	Y	46	47 0	1
						8 4	51 9				
09	1950 X	1202	-0-	-748	-0-	75 1	1074 2	Y	46	45 0	2
						2 4	51 9				
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	81 1	1204 2	Y	59	59 0	2
						1 4	65 9				
11	1260 X	1218	-0-	-42	-0-	73 1	1078 2	Y	58	58 0	2
						3 4	64 9				
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	79 1	1300 2	Y	72	72 0	2
						2 4	79 9				
01	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	78 1	1285 2	Y	73	74 0	1
						4 4	80 9				

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248			
08	21390 X	10343	-0-	-11047	-0-	632 1	9226 2	Y	434	436 0	9
						8 4	477 9				
09	20700 X	9867	-0-	-10833	-0-	612 1	8771 2	Y	428	423 0	14
						13 4	471 9				
10	10974 X	10374	-0-	-600	-0-	623 1	9236 2	Y	460	465 0	9
						9 4	506 9				
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	617 1	9388 2	Y	465	464 0	10
						21 4	512 9				
*12	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	599 1	9721 2	Y	505	507 0	8
						18 4	556 9				
01	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	516 1	8641 2	Y	456	456 0	12
						26 4	502 9				

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530			
08	10416 X	6292	-0-	-4124	-0-	393 1	5739 2	Y	141	142 0	4
						5 4	155 9				
09	7770 X	5964	-0-	-1806	-0-	378 1	5425 2	Y	139	137 0	6
						8 4	153 9				
10	6479 X	6259	-0-	-220	-0-	385 1	5705 2	Y	149	151 0	4
						5 4	164 9				
11	6090 X	688	-0-	-5402	-0-	38 1	589 2	Y	15	19 0	-0-
						44 4	17 9				
12	6293 X	45	-0-	-6248	-0-	2 1	42 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	DLQ G-10	4750	-0-	4750	4750	257 1	4350 2	Y	120	116 0	4
						11 4	132 9				

PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451			
08	6076 X	4984	-0-	-1092	-0-	305 1	4455 2	Y	200	198 0	8
						4 4	220 9				
09	6030 X	4442	-0-	-1588	-0-	273 1	3909 2	Y	224	222 0	10
						14 4	246 9				
10	6231 X	4474	-0-	-1757	-0-	265 1	3936 2	Y	230	234 0	6
						20 4	253 9				
11	6030 X	2455	-0-	-3575	-0-	160 1	2153 2	Y	120	124 0	2
						10 4	132 9				
12	5208 X	3584	-0-	-1624	-0-	191 1	3175 2	Y	194	189 0	7
						5 4	213 9				
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	235 1	3919 2	Y	255	254 0	8
						12 4	281 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16957 X	10221	-0-	-6736	-0-	629 8 4	1 393 9	9191 393 9	2 9	Y	357	358 0				11
09	16410 X	9704	-0-	-6706	-0-	607 13 4	1 385 9	8699 385 9	2 9	Y	350	346 0				15
10	11501 X	9962	-0-	-1539	-0-	607 9 4	1 355 9	8991 355 9	2 9	Y	323	329 0				9
11	10500 X	9564	-0-	-936	-0-	564 18 4	1 329 9	8653 329 9	2 9	Y	299	299 0				9
12	10230 X	9848	-0-	-382	-0-	549 16 4	1 356 9	8927 356 9	2 9	Y	324	325 0				8
01	DLQ G-10	9560	-0-	9560	9560	519 26 4	1 353 9	8662 353 9	2 9	Y	321	321 0				8

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

08	2387 X	1494	-0-	-893	-0-	93 1 4	1 35 9	1365 35 9	2 9	Y	32	32 0				1
09	2310 X	1447	-0-	-863	-0-	92 2 4	1 35 9	1318 35 9	2 9	Y	32	32 0				1
10	1550 X	1531	-0-	-19	-0-	94 1 4	1 39 9	1397 39 9	2 9	Y	35	35 0				1
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	94 4 4	1 37 9	1368 37 9	2 9	Y	34	34 0				1
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	90 3 4	1 42 9	1463 42 9	2 9	Y	38	38 0				1
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	82 4 4	1 40 9	1366 40 9	2 9	Y	36	36 0				1

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

08	4650 X	4127	-0-	-523	-0-	249 3 4	1 239 9	3636 239 9	2 9	Y	217	217 0				8
09	4290 X	4181	-0-	-109	-0-	255 6 4	1 254 9	3666 254 9	2 9	Y	231	230 0				9
10	4433 X	4329	-0-	-104	-0-	255 11 4	1 279 9	3784 279 9	2 9	Y	254	256 0				7
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	244 7 4	1 279 9	3817 279 9	2 9	Y	254	253 0				8
12	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	207 6 4	1 251 9	3342 251 9	2 9	Y	228	231 0				5
01	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	157 8 4	1 191 9	2591 191 9	2 9	Y	174	175 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 8468	- 15056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1821	-0-	-1279	3567	109 1	1593 2	Y	100	104	0		1
09	3000 N	472	-0-	-2528	1039	9 4	110 9	Y	22	19	0		4
10	2287 N	1248	-0-	-1039	-0-	27 1	416 2	Y	65	69	0		-0-
11	1770 N	554	-0-	-1216	-0-	5 4	24 9	Y	32	31	0		1
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	71 1	1073 2	Y	33	34	0		-0-
01	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	32 4	72 9	Y	80	78	0		2
						30 1	483 2	Y					
						6 4	35 9	Y					
						31 1	496 2	Y					
						1 4	36 9	Y					
						69 1	1164 2	Y					
						3 4	88 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8411	- 14708					
08	4991 X	4683	-0-	-308	-0-	281 1	4100 2	Y	271	273	0		8
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4 4	298 9	Y	290	287	0		11
10	4898 X	4769	-0-	-129	-0-	295 1	4228 2	Y	315	317	0		9
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	6 4	319 9	Y	319	320	0		8
*12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	279 1	4135 2	Y	346	346	0		8
01	DLQ G-10	4555	-0-	4555	4555	8 4	347 9	Y	338	338	0		9
						266 1	4161 2	Y					
						7 4	351 9	Y					
						252 1	4114 2	Y					
						7 4	381 9	Y					
						236 1	3935 2	Y					
						12 4	372 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005	COMPL. DATE 05/17/2017	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 8400	- 14801					
08	T. A.	81	-0-	81	165	4 1	62 2	Y	14	14	0		1
09	T. A.	121	-0-	121	286	15 9	339 9	Y	22	22	0		1
10	T. A.	139	-0-	139	425	6 1	91 2	Y	36	37	0		-0-
11	T. A.	145	-0-	145	570	24 9	380 9	Y	39	38	0		1
12	649 X	79	-0-	-570	-0-	6 1	96 2	Y	1	2	0		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	40 9	3588 2	Y	25	24	0		1
						6 1	96 2	Y					
						43 9	3510 2	Y					
						5 1	73 2	Y					
						1 9	462 9	Y					
						5 1	3548 2	Y					
						5 1	3613 2	Y					
						28 9	436 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8538	- 14677					
08	3751 X	3045	-0-	-706	-0-	173 1	2531 2	Y	308	308	0		10
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	2 4	339 9	Y	345	341	0		14
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	238 1	3414 2	Y	417	419	0		12
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	5 4	380 9	Y	420	420	0		12
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	242 1	3588 2	Y	384	387	0		9
01	DLQ G-10	4276	-0-	4276	4276	3 4	459 9	Y	396	395	0		10
						224 1	3510 2	Y					
						6 4	462 9	Y					
						218 1	3548 2	Y					
						6 4	422 9	Y					
						216 1	3613 2	Y					
						11 4	436 9	Y					

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	29	-0-	29	63	2	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	T. A.	30	-0-	30	93	2	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	T. A.	26	-0-	26	119	2	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	T. A.	3	-0-	3	122	3	2			Y	-0-					-0-
12	150 X	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

 PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

08	4340 X	3748	-0-	-592	-0-	222	1	3249	2	Y	249	248	0			8
						3	4	274	9							
09	3900 X	3837	-0-	-63	-0-	231	1	3315	2	Y	258	256	0			10
						7	4	284	9							
10	4030 X	3586	-0-	-444	-0-	211	1	3122	2	Y	205	207	0			8
						27	4	226	9							
11	3780 X	3242	-0-	-538	-0-	182	1	2851	2	Y	185	187	0			6
						5	4	204	9							
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	221	1	3616	2	Y	250	244	0			12
						6	4	275	9							
01	DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	212	1	3508	2	Y	245	252	0			5
						10	4	270	9							

 PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

08	4774 X	4684	-0-	-90	-0-	267	1	3893	2	Y	471	472	0			15
						6	4	518	9							
09	4620 X	4256	-0-	-364	-0-	244	1	3500	2	Y	461	456	0			20
						5	4	507	9							
10	4774 X	4166	-0-	-608	-0-	231	1	3417	2	Y	468	475	0			13
						3	4	515	9							
11	4620 X	3458	-0-	-1162	-0-	181	1	2840	2	Y	386	388	0			11
						12	4	425	9							
12	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	187	1	3049	2	Y	428	427	0			12
						5	4	471	9							
01	DLQ G-10	3577	-0-	3577	3577	174	1	2935	2	Y	418	419	0			11
						8	4	460	9							

 PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

08	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	174	1	2549	2	Y	351	358	0			4
						4	4	386	9							
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	Y	377	367	0			14
						6	4	415	9							
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	341	347	0			8
						3	4	375	9							
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	176	1	2734	2	Y	338	336	0			10
						5	4	372	9							
12	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	158	1	2576	2	Y	306	308	0			8
						5	4	337	9							
01	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	118	1	1942	2	Y	238	233	0			13
						8	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 8506	- 14769								
08	3100 N	1886	-0-	-1214	2509	114 1	1662 2	109 9	Y	99	98	0				3
09	3000 N	1890	-0-	-1110	1399	115 1	1655 2	117 9	Y	106	105	0				4
10	3100 N	1874	-0-	-1226	173	110 1	1631 2	131 9	Y	119	119	0				4
11	1830 N	598	-0-	-1232	-0-	33 1	514 2	43 9	Y	39	40	0				3
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	96 1	1566 2	124 9	Y	113	113	0				3
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	97 1	1623 2	142 9	Y	129	128	0				4

PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8419	- 14784								
08	3968 X	3706	-0-	-262	-0-	220 1	3208 2	275 9	Y	250	249	0				8
09	3840 X	3594	-0-	-246	-0-	216 1	3095 2	278 9	Y	253	251	0				10
10	3968 X	3584	-0-	-384	-0-	209 1	3096 2	276 9	Y	251	255	0				6
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	224 1	3489 2	241 9	Y	219	220	0				5
12	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	182 1	2963 2	235 9	Y	214	213	0				6
01	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	177 1	2960 2	233 9	Y	212	213	0				5

PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 9762	- 16250								
08	6107 X	1998	-0-	-4109	-0-	122 1	1783 2	91 9	Y	83	79	0				5
09	5910 X	3244	-0-	-2666	-0-	198 1	2887 2	150 9	Y	136	135	0				6
10	6107 X	3008	-0-	-3099	-0-	179 1	2672 2	143 9	Y	130	130	0				6
11	2730 X	2291	-0-	-439	-0-	135 1	2036 2	109 9	Y	99	101	0				4
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	173 1	2823 2	157 9	Y	143	143	0				4
01	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	163 1	2689 2	152 9	Y	138	139	0				3

PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 9597	- 16007								
08	6944 X	1169	-0-	-5775	-0-	72 1	1039 2	47 9	Y	43	34	0				15
09	6420 X	4209	-0-	-2211	-0-	261 1	3745 2	197 9	Y	179	184	0				10
10	5208 X	4374	-0-	-834	-0-	263 1	3899 2	208 9	Y	189	194	0				5
11	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	216 1	3368 2	178 9	Y	162	162	0				5
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	214 1	3513 2	195 9	Y	177	177	0				5
01	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	191 1	3164 2	178 9	Y	162	163	0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	198 2	2899 2	Y	93	92 0	5
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	222 5	3193 2	Y	110	108 0	7
10	5518 X	3178	-0-	-2340	-0-	194 3	2871 2	Y	100	104 0	3
11	5340 X	3430	-0-	-1910	-0-	198 14	3098 2	Y	109	109 0	3
12	5518 X	3549	-0-	-1969	-0-	182 5	2963 2	Y	363	356 0	10
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	166 8	2774 2	Y	373	374 0	9

PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097			
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	315 4	4603 2	Y	223	223 0	7
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	284 6	4072 2	Y	203	200 0	10
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	290 4	4298 2	Y	219	223 0	6
11	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	262 9	3920 2	Y	198	198 0	6
12	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	254 7	4142 2	Y	220	220 0	6
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	243 12	4052 2	Y	220	220 0	6

PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899			
08	12710 X	4953	-0-	-7757	-0-	305 4	4454 2	Y	173	173 0	6
09	9840 X	5040	-0-	-4800	-0-	317 7	4545 2	Y	155	154 0	7
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	322 5	4775 2	Y	161	163 0	5
11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	345 16	4999 2	Y	165	165 0	5
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	313 16	5109 2	Y	178	178 0	5
01	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	146 11	2252 2	Y	80	85 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921			
08	4247 X	2321	-0-	-1926	-0-	138 5	2017 2	Y	146	146 0	8
09	4110 X	3140	-0-	-970	-0-	191 9	2713 2	Y	206	214 0	-0-
10	4247 X	3787	-0-	-460	-0-	221 3	3285 2	Y	253	246 0	7
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	225 7	3400 2	Y	262	261 0	8
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	223 6	3635 2	Y	293	293 0	8
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	187 10	3113 2	Y	255	258 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	125	1	1825	2	Y	44	45 0	31
						2	4	48	9				
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	1996	2	Y	51	50 0	32
						3	4	56	9				
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	2	Y	57	57 0	32
						2	4	63	9				
11	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	110	1	1664	2	Y	42	43 0	31
						4	4	46	9				
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	137	133 0	35
						2	4	151	9				
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	83	1	1409	2	Y	198	198 0	5
						4	4	218	9				
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778				
08	11191 X	7211	-0-	-3980	-0-	439	1	6424	2	Y	307	307 0	7
						10	4	338	9				
09	10830 X	3556	-0-	-7274	-0-	220	1	3157	2	Y	159	157 0	9
						4	4	175	9				
10	7688 X	3838	-0-	-3850	-0-	229	1	3415	2	Y	174	181 0	2
						3	4	191	9				
11	6990 X	2844	-0-	-4146	-0-	165	1	2532	2	Y	129	127 0	4
						5	4	142	9				
12	7223 X	4006	-0-	-3217	-0-	209	1	3420	2	Y	337	329 0	12
						6	4	371	9				
01	DLQ G-10	4385	-0-	4385	4385	223	1	3685	2	Y	424	425 0	11
						11	4	466	9				
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948				
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3522	2	Y	178	178 0	5
						3	4	196	9				
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	225	1	3248	2	Y	170	166 0	9
						5	4	187	9				
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	235	1	3481	2	Y	187	190 0	6
						3	4	206	9				
11	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	215	1	3299	2	Y	173	173 0	6
						12	4	190	9				
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	219	1	3570	2	Y	199	200 0	5
						6	4	219	9				
01	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	212	1	3529	2	Y	200	200 0	5
						11	4	220	9				
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880				
08	11253 X	10453	-0-	-800	-0-	644	1	9412	2	Y	354	356 0	11
						8	4	389	9				
09	10890 X	9855	-0-	-1035	-0-	616	1	8845	2	Y	345	341 0	15
						14	4	380	9				
10	10602 X	10225	-0-	-377	-0-	620	1	9193	2	Y	366	371 0	10
						9	4	403	9				
11	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	630	1	9227	2	Y	363	362 0	11
						28	4	399	9				
12	10602 X	10495	-0-	-107	-0-	579	1	9422	2	Y	434	434 0	11
						17	4	477	9				
01	DLQ G-10	11824	-0-	11824	11824	627	1	10609	2	Y	505	501 0	15
						32	4	556	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID ->	283957	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9446 - 16025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID ->	284271	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8284 - 16448				
08	5115 X	4770	-0-	-345	-0-	258	1	3770	2	Y	672	673	0	19
						3	4	739	9					
09	4950 X	4538	-0-	-412	-0-	244	1	3500	2	Y	717	707	0	29
						5	4	789	9					
10	5115 X	4691	-0-	-424	-0-	242	1	3587	2	Y	781	789	0	21
						3	4	859	9					
11	4860 X	4452	-0-	-408	-0-	231	1	3405	2	Y	729	732	0	18
						14	4	802	9					
*12	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	214	1	3485	2	Y	787	788	0	17
						6	4	866	9					
01	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	219	1	3656	2	Y	766	765	0	21
						11	4	843	9					

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID ->	284272	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 9589 - 17952				
08	3875 X	3576	-0-	-299	-0-	210	1	3066	2	Y	270	272	0	7
						3	4	297	9					
09	3630 X	3452	-0-	-178	-0-	205	1	2945	2	Y	270	266	0	11
						5	4	297	9					
10	3751 X	3645	-0-	-106	-0-	207	1	3071	2	Y	331	333	0	9
						3	4	364	9					
11	3570 X	3494	-0-	-76	-0-	199	1	2922	2	Y	323	323	0	9
						18	4	355	9					
*12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	188	1	3071	2	Y	358	359	0	8
						5	4	394	9					
01	DLQ G-10	3630	-0-	3630	3630	182	1	3031	2	Y	360	360	0	9
						21	4	396	9					

PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID ->	284285	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9650 - 17766				
08	7192 X	6953	-0-	-239	-0-	388	1	5672	2	Y	807	815	0	20
						5	4	888	9					
09	6960 X	6457	-0-	-503	-0-	365	1	5234	2	Y	773	759	0	34
						8	4	850	9					
10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	402	1	5961	2	Y	791	803	0	22
						6	4	870	9					
11	6870 X	6666	-0-	-204	-0-	349	1	5492	2	Y	724	724	0	22
						29	4	796	9					
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	361	1	5884	2	Y	795	796	0	21
						10	4	875	9					
01	DLQ G-10	6821	-0-	6821	6821	340	1	5615	2	Y	771	766	0	26
						18	4	848	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	150	1 2187	2 Y	242	243 0	7
						5	4 266	9			
09	2850 X	2503	-0-	-347	-0-	145	1 2088	2 Y	240	237 0	10
						6	4 264	9			
10	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	152	1 2238	2 Y	291	293 0	8
						13	4 320	9			
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	152	1 2438	2 Y	324	320 0	12
						28	4 356	9			
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	141	1 2281	2 Y	316	324 0	4
						14	4 348	9			
01	DLQ G-10	2945	-0-	2945	2945	144	1 2420	2 Y	340	336 0	8
						7	4 374	9			

PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764		
08	4991 X	4588	-0-	-403	-0-	253	1 3693	2 Y	581	584 0	18
						3	4 639	9			
09	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	246	1 3531	2 Y	578	571 0	25
						5	4 636	9			
10	4867 X	4591	-0-	-276	-0-	248	1 3667	2 Y	611	618 0	18
						4	4 672	9			
11	4560 X	4386	-0-	-174	-0-	239	1 3502	2 Y	577	577 0	18
						10	4 635	9			
12	4619 X	4507	-0-	-112	-0-	220	1 3593	2 Y	625	626 0	17
						6	4 688	9			
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	212	1 3524	2 Y	623	624 0	16
						11	4 685	9			

PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393		
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	238	1 3474	2 Y	475	472 0	16
						3	4 523	9			
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	234	1 3362	2 Y	480	479 0	17
						5	4 528	9			
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	236	1 3504	2 Y	462	466 0	13
						9	4 508	9			
11	4080 X	3907	-0-	-173	-0-	219	1 3197	2 Y	438	438 0	13
						9	4 482	9			
12	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	191	1 3113	2 Y	460	461 0	12
						5	4 506	9			
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	191	1 3198	2 Y	459	458 0	13
						10	4 505	9			

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307		
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	324	1 4733	2 Y	795	799 0	25
						4	4 875	9			
09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	317	1 4545	2 Y	780	775 0	30
						7	4 858	9			
10	5828 X	5707	-0-	-121	-0-	309	1 4598	2 Y	724	734 0	20
						4	4 796	9			
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	353	1 4878	2 Y	761	759 0	22
						15	4 837	9			
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	301	1 4908	2 Y	922	919 0	25
						9	4 1014	9			
01	DLQ G-10	5913	-0-	5913	5913	279	1 4637	2 Y	894	897 0	22
						14	4 983	9			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5239 X	4662	-0-	-577	-0-	252 1	3686 2	Y	651	657 0	20
						8 4	716 9				
09	4530 X	4429	-0-	-101	-0-	243 1	3485 2	Y	633	624 0	29
						5 4	696 9				
10	4898 X	4831	-0-	-67	-0-	251 1	3727 2	Y	772	778 0	23
						4 4	849 9				
11	4740 X	4281	-0-	-459	-0-	225 1	3278 2	Y	692	694 0	21
						17 4	761 9				
12	4898 X	4252	-0-	-646	-0-	199 1	3241 2	Y	717	716 0	22
						23 4	789 9				
01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	192 1	3187 2	Y	715	718 0	19
						10 4	787 9				

PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067			
08	10788 X	9643	-0-	-1145	-0-	590 1	8613 2	Y	394	396 0	10
						7 4	433 9				
09	10170 X	8060	-0-	-2110	-0-	500 1	7173 2	Y	342	338 0	14
						11 4	376 9				
10	9052 X	8335	-0-	-717	-0-	501 1	7431 2	Y	360	365 0	9
						7 4	396 9				
11	9330 X	7849	-0-	-1481	-0-	473 1	6987 2	Y	337	337 0	9
						18 4	371 9				
*12	9641 X	7952	-0-	-1689	-0-	436 1	7109 2	Y	359	359 0	9
						12 4	395 9				
01	DLQ G-10	7693	-0-	7693	7693	406 1	6879 2	Y	353	353 0	10
						20 4	388 9				

PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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 #: E 44HW		RRCID -> 284485		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605						
08	5921 X	5903	-0-	-18	-0-	329 1	4798 2	Y	702	711	0			19
						4 4	772 9							
09	5730 X	5484	-0-	-246	-0-	315 1	4523 2	Y	581	576	0			24
						7 4	639 9							
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	318 1	4713 2	Y	843	838	0			29
						5 4	927 9							
11	5730 X	5591	-0-	-139	-0-	275 1	4308 2	Y	910	911	0			28
						7 4	1001 9							
12	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	286 1	4664 2	Y	924	934	0			18
						8 4	1016 9							
01	DLQ G-10	5516	-0-	5516	5516	270 1	4500 2	Y	665	666	0			17
						14 4	732 9							

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328						
08	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	576 1	8416 2	Y	643	648	0			20
						7 4	707 9							
09	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	555 1	7959 2	Y	578	575	0			23
						12 4	636 9							
10	9455 X	9343	-0-	-112	-0-	552 1	8181 2	Y	547	555	0			15
						8 4	602 9							
11	9150 X	8669	-0-	-481	-0-	496 1	7610 2	Y	497	497	0			15
						16 4	547 9							
12	9455 X	9072	-0-	-383	-0-	488 1	7961 2	Y	548	548	0			15
						20 4	603 9							
01	DLQ G-10	8833	-0-	8833	8833	465 1	7748 2	Y	542	543	0			14
						24 4	596 9							

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205						
08	11222 X	11116	-0-	-106	-0-	645 1	9416 2	Y	952	955	0			25
						8 4	1047 9							
09	10860 X	10663	-0-	-197	-0-	626 1	8987 2	Y	942	932	0			35
						14 4	1036 9							
10	11222 X	11144	-0-	-78	-0-	631 1	9352 2	Y	1047	1057	0			25
						9 4	1152 9							
11	10770 X	10019	-0-	-751	-0-	550 1	8410 2	Y	945	947	0			23
						19 4	1040 9							
*12	11129 X	10142	-0-	-987	-0-	520 1	8500 2	Y	1006	1005	0			24
						15 4	1107 9							
01	DLQ G-10	10511	-0-	10511	10511	524 1	8782 2	Y	1072	1071	0			30
						26 4	1179 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	245 1	3575 2	3 4	427 9	Y	388	393 0			11
09	4110 X	4073	-0-	-37	-0-	238 1	3413 2	5 4	417 9	Y	379	373 0			17
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	283 1	4207 2	4 4	476 9	Y	433	439 0			11
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	238 1	3715 2	7 4	414 9	Y	376	376 0			11
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	248 1	4049 2	7 4	601 9	Y	546	542 0			15
01	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	239 1	3977 2	14 4	560 9	Y	509	510 0			14
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205						
08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	468 1	6836 2	6 4	628 9	Y	571	573 0			10
09	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	450 1	6458 2	10 4	675 9	Y	614	605 0			19
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	456 1	6755 2	6 4	796 9	Y	724	729 0			14
*11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	413 1	6319 2	14 4	771 9	Y	701	702 0			13
*12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	415 1	6768 2	12 4	869 9	Y	790	790 0			13
01	DLQ G-10	7817	-0-	7817	7817	390 1	6549 2	22 4	856 9	Y	778	779 0			20
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083						
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	403 1	5892 2	5 4	851 9	Y	774	777 0			36
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	367 1	5261 2	8 4	784 9	Y	713	709 0			40
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	380 1	5654 2	5 4	823 9	Y	748	755 0			33
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	357 1	5573 2	10 4	801 9	Y	728	728 0			33
*12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	324 1	5285 2	9 4	968 9	Y	880	878 0			35
01	DLQ G-10	6877	-0-	6877	6877	333 1	5559 2	17 4	968 9	Y	880	881 0			23
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102						
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	290 1	4237 2	4 4	490 9	Y	445	452 0			11
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	264 1	3789 2	6 4	492 9	Y	447	437 0			21
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	315 1	4682 2	4 4	552 9	Y	502	508 0			15
*11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	237 1	3702 2	7 4	425 9	Y	386	389 0			12
*12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	219 1	3562 2	6 4	433 9	Y	394	395 0			11
01	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182	211 1	3520 2	11 4	440 9	Y	400	399 0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085								
08	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	490	1	7153	2	Y	812	821	0			23
						6	4	893	9							
09	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	460	1	6603	2	Y	833	820	0			36
						10	4	916	9							
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	464	1	6872	2	Y	747	764	0			19
						7	4	822	9							
*11	7530 X	7429	-0-	-101	-0-	405	1	6290	2	Y	658	658	0			19
						10	4	724	9							
*12	7781 X	7713	-0-	-68	-0-	390	1	6364	2	Y	862	859	0			22
						11	4	948	9							
01	DLQ G-10	7467	-0-	7467	7467	369	1	6135	2	Y	858	859	0			22
						19	4	944	9							

PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013								
08	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	261	1	3806	2	Y	401	404	0			12
						3	4	441	9							
09	4350 X	3748	-0-	-602	-0-	218	1	3141	2	Y	345	339	0			18
						9	4	380	9							
10	4495 X	2114	-0-	-2381	-0-	115	1	1694	2	Y	247	263	0			2
						33	4	272	9							
11	4380 X	3842	-0-	-538	-0-	223	1	3459	2	Y	140	139	0			3
						6	4	154	9							
12	4526 X	3370	-0-	-1156	-0-	185	1	3036	2	Y	131	131	0			3
						5	4	144	9							
01	DLQ G-10	3383	-0-	3383	3383	159	1	2692	2	Y	476	471	0			8
						8	4	524	9							

PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240								
08	7223 X	3493	-0-	-3730	-0-	204	1	2990	2	Y	269	260	0			13
						3	4	296	9							
09	7440 X	3035	-0-	-4405	-0-	181	1	2583	2	Y	243	242	0			14
						4	4	267	9							
10	7688 X	3642	-0-	-4046	-0-	211	1	3124	2	Y	276	279	0			11
						3	4	304	9							
11	7440 X	3637	-0-	-3803	-0-	202	1	3144	2	Y	260	259	0			12
						5	4	286	9							
*12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	222	1	3610	2	Y	277	278	0			11
						6	4	305	9							
01	DLQ G-10	4078	-0-	4078	4078	211	1	3509	2	Y	315	314	0			8
						11	4	347	9							

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	198	1 2885	2	Y	339	341 0	11
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	2 4	373 9					
10	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	195	1 2798	2	Y	341	337 0	15
11	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	4 4	375 9					
12	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	195	1 2893	2	Y	360	365 0	10
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	3 4	396 9					
						172	1 2670	2	Y	330	330 0	10
						5 4	363 9					
						176	1 2867	2	Y	371	372 0	9
						5 4	408 9					
						167	1 2779	2	Y	367	366 0	10
						8 4	404 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480			
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	391	1 5701	2	Y	241	244 0	7
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	12 4	265 9					
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	374	1 5310	2	Y	233	230 0	10
11	5430 X	3253	-0-	-2177	-0-	13 4	256 9					
12	5611 X	4302	-0-	-1309	-0-	348	1 5153	2	Y	231	234 0	7
01	DLQ G-10	4529	-0-	4529	4529	5 4	254 9					
						180	1 2912	2	Y	130	131 0	6
						18 4	143 9					
						234	1 3831	2	Y	179	179 0	6
						40 4	197 9					
						238	1 4058	2	Y	193	193 0	6
						21 4	212 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004			
08	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	310	1 4525	2	Y	308	310 0	8
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4 4	339 9					
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	301	1 4315	2	Y	306	302 0	12
11	4860 X	4600	-0-	-260	-0-	7 4	337 9					
*12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	301	1 4461	2	Y	322	326 0	8
01	DLQ G-10	4784	-0-	4784	4784	4 4	354 9					
						255	1 4008	2	Y	286	286 0	8
						22 4	315 9					
						264	1 4298	2	Y	324	324 0	8
						8 4	356 9					
						251	1 4170	2	Y	319	320 0	8
						12 4	351 9					
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
08	7595 X	7206	-0-	-389	-0-	446	1 6513	2	Y	220	222 0	6
09	7350 X	6890	-0-	-460	-0-	5 4	242 9					
10	7595 X	7287	-0-	-308	-0-	431	1 6187	2	Y	239	235 0	10
11	7350 X	6752	-0-	-598	-0-	9 4	263 9					
*12	7285 X	7107	-0-	-178	-0-	436	1 6467	2	Y	344	345 0	9
01	DLQ G-10	7010	-0-	7010	7010	6 4	378 9					
						389	1 5980	2	Y	333	333 0	9
						17 4	366 9					
						387	1 6304	2	Y	368	368 0	9
						11 4	405 9					
						372	1 6212	2	Y	370	370 0	10
						19 4	407 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	5330	-0-	-405	-0-	327 4	1 4	4781 218	2 9	Y	198	205 0				2
09	5490 X	5059	-0-	-431	-0-	316 7	1 4	4535 201	2 9	Y	183	182 0				3
10	5673 X	5062	-0-	-611	-0-	303 24	1 4	4478 257	2 9	Y	234	234 0				3
11	5310 X	4811	-0-	-499	-0-	276 8	1 4	4271 256	2 9	Y	233	233 0				3
*12	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	279 8	1 4	4546 286	2 9	Y	260	260 0				3
01	DLQ G-10	5213	-0-	5213	5213	276 14	1 4	4589 334	2 9	Y	304	299 0				12
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358						
08	6107 X	5460	-0-	-647	-0-	336 4	1 4	4904 216	2 9	Y	196	197 0				6
09	5760 X	5175	-0-	-585	-0-	324 7	1 4	4633 211	2 9	Y	192	190 0				8
10	5952 X	5294	-0-	-658	-0-	320 5	1 4	4748 221	2 9	Y	201	203 0				6
11	5730 X	5029	-0-	-701	-0-	288 7	1 4	4523 211	2 9	Y	192	192 0				6
12	5518 X	5213	-0-	-305	-0-	288 8	1 4	4689 228	2 9	Y	207	207 0				6
01	DLQ G-10	4775	-0-	4775	4775	257 18	1 4	4288 212	2 9	Y	193	194 0				5
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051						
08	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	375 5	1 4	5472 248	2 9	Y	225	226 0				8
09	6450 X	5928	-0-	-522	-0-	370 8	1 4	5301 249	2 9	Y	226	223 0				11
10	6665 X	5989	-0-	-676	-0-	362 5	1 4	5363 259	2 9	Y	235	238 0				8
11	6450 X	5532	-0-	-918	-0-	316 8	1 4	4969 239	2 9	Y	217	217 0				8
*12	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	303 9	1 4	4938 246	2 9	Y	224	224 0				8
01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	266 12	1 4	4446 226	2 9	Y	205	206 0				6
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531						
08	8587 X	8164	-0-	-423	-0-	498 6	1 4	7274 386	2 9	Y	351	352 0				11
09	8310 X	7761	-0-	-549	-0-	484 11	1 4	6949 317	2 9	Y	288	286 0				13
10	8401 X	8159	-0-	-242	-0-	487 7	1 4	7211 454	2 9	Y	413	414 0				12
11	7980 X	7529	-0-	-451	-0-	427 14	1 4	6653 435	2 9	Y	395	395 0				12
12	8153 X	7987	-0-	-166	-0-	433 12	1 4	7058 484	2 9	Y	440	440 0				12
01	DLQ G-10	7860	-0-	7860	7860	416 21	1 4	6939 484	2 9	Y	440	440 0				12

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
08	8184 X	7639	-0-	-545	-0-	460	1	6711	2	Y	407	407	0			17
						20	4	448	9							
09	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	494	1	7090	2	Y	406	407	0			16
						11	4	447	9							
10	8184 X	8022	-0-	-162	-0-	478	1	7081	2	Y	400	404	0			12
						23	4	440	9							
11	7920 X	7267	-0-	-653	-0-	405	1	6429	2	Y	372	373	0			11
						24	4	409	9							
12	8184 X	7803	-0-	-381	-0-	424	1	6913	2	Y	413	413	0			11
						12	4	454	9							
01	DLQ G-10	7654	-0-	7654	7654	406	1	6774	2	Y	412	412	0			11
						21	4	453	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461						
08	6324 X	5678	-0-	-646	-0-	333	1	4868	2	Y	430	433	0			13
						4	4	473	9							
09	5790 X	5451	-0-	-339	-0-	325	1	4661	2	Y	416	411	0			18
						7	4	458	9							
10	5983 X	5939	-0-	-44	-0-	343	1	5078	2	Y	466	471	0			13
						5	4	513	9							
11	5670 X	5459	-0-	-211	-0-	302	1	4678	2	Y	428	428	0			13
						8	4	471	9							
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	304	1	4960	2	Y	476	476	0			13
						9	4	524	9							
01	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	292	1	4862	2	Y	476	476	0			13
						14	4	524	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193						
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	243	1	3547	2	Y	298	299	0			9
						3	4	328	9							
09	3960 X	3940	-0-	-20	-0-	238	1	3412	2	Y	259	257	0			11
						5	4	285	9							
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	244	1	3613	2	Y	281	284	0			8
						9	4	309	9							
11	3960 X	3882	-0-	-78	-0-	219	1	3369	2	Y	262	262	0			8
						6	4	288	9							
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	218	1	3556	2	Y	291	291	0			8
						6	4	320	9							
01	DLQ G-10	4075	-0-	4075	4075	212	1	3530	2	Y	293	294	0			7
						11	4	322	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090						
08	3100 N	2026	-0-	-1074	4059	121	1	1765	2	Y	126	127	0			5
						1	4	139	9							
09	3000 N	1842	-0-	-1158	2901	112	1	1608	2	Y	109	108	0			6
						2	4	120	9							
10	3100 N	2162	-0-	-938	1963	125	1	1844	2	Y	174	174	0			6
						2	4	191	9							
11	3000 N	2150	-0-	-850	1113	118	1	1833	2	Y	178	178	0			6
						3	4	196	9							
*12	3100 N	2186	-0-	-914	199	114	1	1859	2	Y	191	191	0			6
						3	4	210	9							
01	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2374	111	1	1846	2	Y	193	193	0			5
						6	4	212	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2107	-0-	-993	4796	121	1	1769	2	Y	196	197	0			6
						1	4	216	9							
09	3000 N	1900	-0-	-1100	3696	110	1	1583	2	Y	186	184	0			8
						2	4	205	9							
10	3100 N	2120	-0-	-980	2716	120	1	1774	2	Y	204	206	0			6
						2	4	224	9							
11	3000 N	2007	-0-	-993	1723	109	1	1686	2	Y	190	190	0			6
						3	4	209	9							
12	3100 N	2120	-0-	-980	743	109	1	1777	2	Y	210	210	0			6
						3	4	231	9							
01	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2830	105	1	1746	2	Y	210	211	0			5
						5	4	231	9							
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906						
08	6107 X	6005	-0-	-102	-0-	336	1	4909	2	Y	687	687	0			24
						4	4	756	9							
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	348	1	4996	2	Y	691	686	0			29
						7	4	760	9							
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	347	1	5146	2	Y	769	778	0			20
						5	4	846	9							
11	5910 X	5726	-0-	-184	-0-	298	1	4661	2	Y	690	690	0			20
						8	4	759	9							
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	297	1	4848	2	Y	827	831	0			16
						9	4	910	9							
01	DLQ G-10	5745	-0-	5745	5745	274	1	4577	2	Y	798	797	0			17
						16	4	878	9							
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826						
08	4495 X	4442	-0-	-53	-0-	248	1	3628	2	Y	512	518	0			13
						3	4	563	9							
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	243	1	3488	2	Y	511	504	0			20
						5	4	562	9							
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	237	1	3518	2	Y	441	449	0			12
						3	4	485	9							
11	4290 X	3818	-0-	-472	-0-	204	1	3185	2	Y	385	385	0			12
						5	4	424	9							
*12	4433 X	4277	-0-	-156	-0-	210	1	3420	2	Y	579	575	0			16
						10	4	637	9							
01	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	187	1	3148	2	Y	545	544	0			18
						11	4	600	9							
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303						
08	7502 X	7392	-0-	-110	-0-	404	1	5905	2	Y	980	984	0			35
						5	4	1078	9							
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	403	1	5788	2	Y	997	986	0			46
						9	4	1097	9							
10	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	412	1	6090	2	Y	1074	1089	0			31
						6	4	1181	9							
11	7260 X	7022	-0-	-238	-0-	356	1	5574	2	Y	984	986	0			29
						10	4	1082	9							
*12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	359	1	5852	2	Y	1231	1227	0			33
						10	4	1354	9							
01	DLQ G-10	6876	-0-	6876	6876	319	1	5299	2	Y	1130	1130	0			32
						15	4	1243	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	174 1 2 4	2535 2 421 9	Y	383	385 0	11
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	173 1 4 4	2477 2 429 9	Y	390	386 0	15
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	176 1 3 4	2615 2 396 9	Y	360	366 0	9
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	192 1 5 4	3004 2 442 9	Y	402	402 0	9
*12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	155 1 5 4	2515 2 482 9	Y	438	437 0	10
01	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	142 1 7 4	2362 2 461 9	Y	419	419 0	11
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298		
08	2604 X	2459	-0-	-145	-0-	136 1 2 4	1979 2 342 9	Y	311	310 0	10
09	2520 X	2344	-0-	-176	-0-	134 1 3 4	1922 2 285 9	Y	259	258 0	11
10	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	134 1 2 4	1994 2 341 9	Y	310	312 0	9
11	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	129 1 5 4	1908 2 323 9	Y	294	295 0	8
12	2449 X	2316	-0-	-133	-0-	118 1 3 4	1932 2 263 9	Y	239	240 0	7
01	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	111 1 6 4	1841 2 333 9	Y	303	300 0	10
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221		
08	2883 X	2351	-0-	-532	-0-	131 1 2 4	1921 2 297 9	Y	270	269 0	11
09	2940 X	2815	-0-	-125	-0-	159 1 3 4	2288 2 365 9	Y	332	329 0	14
10	3038 X	2987	-0-	-51	-0-	165 1 2 4	2456 2 364 9	Y	331	336 0	9
11	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	146 1 6 4	2169 2 318 9	Y	289	289 0	9
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	2199 2 338 9	Y	307	310 0	6
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	127 1 6 4	2122 2 374 9	Y	340	337 0	9
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460		
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	385 1 5 4	5619 2 1060 9	Y	964	966 0	30
09	5580 X	4041	-0-	-1539	-0-	222 1 5 4	3185 2 629 9	Y	572	578 0	24
10	5766 X	4229	-0-	-1537	-0-	231 1 7 4	3437 2 554 9	Y	504	515 0	13
11	5580 X	3675	-0-	-1905	-0-	193 1 5 4	3011 2 466 9	Y	424	424 0	13
12	5766 X	3997	-0-	-1769	-0-	197 1 6 4	3210 2 584 9	Y	531	530 0	14
01	DLQ G-10	4219	-0-	4219	4219	197 1 11 4	3381 2 630 9	Y	573	573 0	14

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	179 2	2609 4	Y	395	399 0	12
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	181 4	2594 9	Y	472	464 0	20
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	178 4	2636 9	Y	450	457 0	13
11	3030 X	2992	-0-	-38	-0-	153 4	2391 9	Y	404	411 0	6
12	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	148 4	2424 9	Y	427	421 0	12
01	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	143 7	2380 4	Y	537	534 0	15

PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321		
08	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	184 2	2693 4	Y	402	405 0	12
09	3480 X	2992	-0-	-488	-0-	168 4	2407 9	Y	375	371 0	16
10	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	174 4	2584 9	Y	446	450 0	12
11	3210 X	3201	-0-	-9	-0-	159 4	2550 9	Y	443	442 0	13
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	162 5	2650 4	Y	460	461 0	12
01	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	153 7	2517 4	Y	317	321 0	8

PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689		
08	8866 X	8840	-0-	-26	-0-	540 7	7893 4	Y	364	368 0	10
09	8580 X	8342	-0-	-238	-0-	519 11	7448 4	Y	331	324 0	17
10	8866 X	8616	-0-	-250	-0-	514 7	7625 4	Y	427	432 0	12
11	8550 X	8038	-0-	-512	-0-	476 19	7108 4	Y	395	395 0	12
12	8835 X	8464	-0-	-371	-0-	461 13	7507 4	Y	439	441 0	10
01	DLQ G-10	8434	-0-	8434	8434	449 23	7474 4	Y	444	443 0	11

PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647		
08	8029 X	6001	-0-	-2028	-0-	367 6	5356 4	Y	247	248 0	8
09	6300 X	5806	-0-	-494	-0-	360 8	5161 4	Y	252	249 0	11
10	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	429 6	6349 4	Y	279	282 0	8
11	5820 X	5162	-0-	-658	-0-	314 18	4631 4	Y	181	183 0	6
12	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	307 9	5012 4	Y	208	208 0	6
01	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	293 18	4861 4	Y	205	206 0	5

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10075 X	10063	-0-	-12	-0-	574 1 7 4	8387 2 1095 9	Y	995	998 0	31	
09	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	580 1 13 4	8321 2 1162 9	Y	1056	1037 0	50	
10	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	613 1 9 4	9095 2 1294 9	Y	1176	1194 0	32	
11	9750 X	9723	-0-	-27	-0-	519 1 14 4	8053 2 1137 9	Y	1034	1036 0	30	
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	510 1 15 4	8317 2 1234 9	Y	1122	1123 0	29	
01	DLQ G-10	10206	-0-	10206	10206	509 1 25 4	8399 2 1273 9	Y	1157	1156 0	30	
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018			
08	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	199 1 4 4	2909 2 611 9	Y	555	563 0	14	
09	3990 X	3676	-0-	-314	-0-	203 1 5 4	2920 2 548 9	Y	498	489 0	23	
10	4123 X	3838	-0-	-285	-0-	205 1 6 4	3043 2 584 9	Y	531	540 0	14	
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	174 1 9 4	2715 2 518 9	Y	471	471 0	14	
12	3720 X	3416	-0-	-304	-0-	164 1 11 4	2704 2 537 9	Y	488	488 0	14	
01	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	160 1 8 4	2629 2 535 9	Y	486	483 0	17	
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103			
08	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	818 1 10 4	11944 2 1306 9	Y	1187	1194 0	34	
09	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	772 1 17 4	11066 2 1247 9	Y	1134	1122 0	46	
10	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	783 1 11 4	11602 2 1298 9	Y	1180	1195 0	31	
11	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	693 1 22 4	10637 2 1170 9	Y	1064	1065 0	30	
*12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	679 1 20 4	11079 2 1282 9	Y	1165	1166 0	29	
01	DLQ G-10	12493	-0-	12493	12493	630 1 31 4	10494 2 1338 9	Y	1216	1215 0	32	
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529			
08	3348 X	2409	-0-	-939	-0-	132 1 2 4	1933 2 342 9	Y	311	312 0	12	
09	3240 X	2671	-0-	-569	-0-	149 1 4 4	2123 2 395 9	Y	359	368 0	3	
10	3348 X	2168	-0-	-1180	-0-	117 1 26 4	1710 2 315 9	Y	286	282 0	7	
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	151 1 4 4	2327 2 433 9	Y	394	389 0	12	
*12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	124 1 3 4	2025 2 400 9	Y	364	366 0	10	
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	14 1 30 4	232 2 46 9	Y	42	50 0	1	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	458	-0-	-6300	-0-	29 1	404 2	25 9		Y	23	34 0				-0-
09	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	639 1	9216 2	27 4	370 9	Y	336	326 0				10
10	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	416 1	6170 2	6 4	296 9	Y	269	272 0				7
11	6180 X	5495	-0-	-685	-0-	313 1	4920 2	21 4	241 9	Y	219	219 0				7
12	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	337 1	5484 2	10 4	274 9	Y	249	250 0				6
01	DLQ G-10	6015	-0-	6015	6015	324 1	5400 2	16 4	275 9	Y	250	249 0				7

PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103						
08	9083 X	8851	-0-	-232	-0-	506 1	7397 2	6 4	942 9	Y	856	858 0				27
09	8790 X	8215	-0-	-575	-0-	473 1	6793 2	10 4	939 9	Y	854	844 0				37
10	9083 X	8765	-0-	-318	-0-	492 1	7287 2	7 4	979 9	Y	890	902 0				25
11	8790 X	8023	-0-	-767	-0-	441 1	6686 2	15 4	881 9	Y	801	801 0				25
12	8866 X	8067	-0-	-799	-0-	410 1	6716 2	11 4	930 9	Y	845	846 0				24
01	DLQ G-10	8241	-0-	8241	8241	410 1	6814 2	21 4	996 9	Y	905	906 0				23

PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792						
08	8959 X	6640	-0-	-2319	-0-	384 1	5613 2	5 4	638 9	Y	580	582 0				18
09	8670 X	6195	-0-	-2475	-0-	363 1	5209 2	8 4	615 9	Y	559	554 0				23
10	6851 X	6785	-0-	-66	-0-	386 1	5742 2	5 4	652 9	Y	593	602 0				14
11	6600 X	5743	-0-	-857	-0-	317 1	4929 2	9 4	488 9	Y	444	445 0				13
12	6634 X	5991	-0-	-643	-0-	315 1	5132 2	9 4	535 9	Y	486	486 0				13
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	334 1	5573 2	17 4	592 9	Y	538	536 0				15

PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728						
08	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	427 1	6247 2	10 4	243 9	Y	221	223 0				6
09	6150 X	5856	-0-	-294	-0-	371 1	5297 2	8 4	180 9	Y	164	167 0				3
10	6200 X	520	-0-	-5680	-0-	29 1	451 2	22 4	18 9	Y	16	13 0				6
11	6690 X	5399	-0-	-1291	-0-	326 1	4863 2	13 4	197 9	Y	179	180 0				5
12	6913 X	5341	-0-	-1572	-0-	296 1	4829 2	9 4	207 9	Y	188	188 0				5
01	DLQ G-10	5152	-0-	5152	5152	280 1	4654 2	14 4	204 9	Y	185	185 0				5

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
08	9331 X	7481	-0-	-1850	-0-	459 1	6697 2	Y	290	293 0	8
09	7380 X	7047	-0-	-333	-0-	6 4	319 9		276	271 0	13
10	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	438 1	6295 2	Y	358	360 0	11
11	7350 X	6899	-0-	-451	-0-	10 4	304 9		287	290 0	8
12	7595 X	6909	-0-	-686	-0-	513 1	7596 2	Y	305	305 0	8
01 DLQ	G-10	6708	-0-	6708	6708	7 4	394 9		302	302 0	8
						414 1	6152 2	Y			
						17 4	316 9				
						379 1	6183 2	Y			
						11 4	336 9				
						360 1	5998 2	Y			
						18 4	332 9				

PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
08	6386 X	69	-0-	-6317	-0-	4 1	50 2	Y	4	16 0	-0-
09	6180 X	5398	-0-	-782	-0-	11 4	4 9		378	363 0	15
10	6386 X	4934	-0-	-1452	-0-	324 1	4651 2	Y	380	384 0	11
11	5490 X	4422	-0-	-1068	-0-	7 4	416 9		345	345 0	11
12	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	284 1	4214 2	Y	305	306 0	10
01 DLQ	G-10	5261	-0-	5261	5261	18 4	418 9		406	406 0	10
						242 1	3794 2	Y			
						6 4	380 9				
						228 1	3749 2	Y			
						16 4	336 9				
						271 1	4530 2	Y			
						13 4	447 9				

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
08	10819 X	7850	-0-	-2969	-0-	455 1	6649 2	Y	673	675 0	23
09	10260 X	8021	-0-	-2239	-0-	6 4	740 9		709	701 0	31
10	10602 X	8328	-0-	-2274	-0-	471 1	6760 2	Y	752	761 0	22
11	8730 X	7562	-0-	-1168	-0-	10 4	780 9		679	681 0	20
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	474 1	7020 2	Y	815	816 0	19
01 DLQ	G-10	8756	-0-	8756	8756	7 4	827 9		838	837 0	20
						410 1	6394 2	Y			
						11 4	747 9				
						447 1	7288 2	Y			
						14 4	897 9				
						441 1	7371 2	Y			
						22 4	922 9				

PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364		
08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	335 1	4897 2	Y	276	278 0	7
09	5280 X	5269	-0-	-11	-0-	4 4	304 9		272	268 0	11
10	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	323 1	4640 2	Y	275	279 0	7
11	5280 X	5159	-0-	-121	-0-	7 4	299 9		254	254 0	7
*12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	327 1	4849 2	Y	285	284 0	8
01 DLQ	G-10	6152	-0-	6152	6152	5 4	303 9		332	333 0	8
						296 1	4575 2	Y			
						9 4	279 9				
						299 1	4884 2	Y			
						29 4	314 9				
						329 1	5437 2	Y			
						21 4	365 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	6758 X	296	-0-	-6462	-0-	19	1	260	2	Y	15	26	0	1
09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	549	1	7891	2	Y	403	391	0	13
10	6634 X	6015	-0-	-619	-0-	359	1	5338	2	Y	277	281	0	9
11	6300 X	5833	-0-	-467	-0-	348	1	5171	2	Y	267	267	0	9
*12	6417 X	5782	-0-	-635	-0-	316	1	5148	2	Y	281	281	0	9
01	DLQ G-10	5674	-0-	5674	5674	302	1	5049	2	Y	280	280	0	8
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950					
08	8339 X	6213	-0-	-2126	-0-	373	1	5453	2	Y	347	350	0	10
09	8070 X	5896	-0-	-2174	-0-	360	1	5167	2	Y	328	324	0	14
10	6541 X	5288	-0-	-1253	-0-	311	1	4604	2	Y	335	340	0	9
11	6150 X	4888	-0-	-1262	-0-	267	1	4282	2	Y	302	302	0	9
12	6262 X	5007	-0-	-1255	-0-	268	1	4375	2	Y	324	324	0	9
01	DLQ G-10	4752	-0-	4752	4752	251	1	4146	2	Y	312	313	0	8
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877					
08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	341	1	4987	2	Y	286	288	0	9
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	324	1	4650	2	Y	281	278	0	12
10	5301 X	5019	-0-	-282	-0-	297	1	4398	2	Y	291	295	0	8
11	5130 X	4849	-0-	-281	-0-	274	1	4262	2	Y	278	278	0	8
12	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	262	1	4266	2	Y	294	294	0	8
01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	250	1	4166	2	Y	291	292	0	7
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018			TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	6448 X	6160	-0-	-288	-0-	373	1	5453	2	Y	299	303	0			9
						5	4	329	9							
09	6000 X	5572	-0-	-428	-0-	344	1	4926	2	Y	268	268	0			9
						7	4	295	9							
10	7440 X	5423	-0-	-2017	-0-	323	1	4791	2	Y	273	274	0			8
						9	4	300	9							
11	7200 X	5124	-0-	-2076	-0-	292	1	4541	2	Y	256	256	0			8
						9	4	282	9							
12	7440 X	5251	-0-	-2189	-0-	285	1	4653	2	Y	277	278	0			7
						8	4	305	9							
01	DLQ G-10	5147	-0-	5147	5147	274	1	4554	2	Y	277	277	0			7
						14	4	305	9							
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8303		- 14105				
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	96	96	0			-0-
						1	4	106	9							
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	Y	455	436	0			19
						2	4	501	9							
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	85	1	1266	2	Y	886	882	0			23
						1	4	975	9							
11	3000 N	3035	-0-	35	35	102	1	1597	2	Y	1212	1200	0			35
						3	4	1333	9							
*12	3100 N	3429	-0-	329	364	109	1	1775	2	Y	1402	1401	0			36
						3	4	1542	9							
01	DLQ G-10	2740	-0-	2740	3104	98	1	1634	2	Y	912	933	0			18
						5	4	1003	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8404		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8209		- 14782				
08	5270 X	4097	-0-	-1173	-0-	206	1	3007	2	Y	801	800	0			25
						3	4	881	9							
09	4410 X	3904	-0-	-506	-0-	197	1	2826	2	Y	797	785	0			37
						4	4	877	9							
10	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	229	1	3373	2	Y	1023	1026	0			34
						3	4	1125	9							
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	187	1	2918	2	Y	883	888	0			29
						5	4	971	9							
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	193	1	3152	2	Y	968	973	0			24
						5	4	1065	9							
01	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865	123	1	2036	2	Y	636	635	0			25
						6	4	700	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	10416 X	10299	-0-	-117	-0-	628 1	9176 2	Y	443	445 0	13
						8 4	487 9				
09	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	619 1	8878 2	Y	444	439 0	18
						14 4	488 9				
10	10571 X	8184	-0-	-2387	-0-	486 1	7283 2	Y	372	383 0	7
						6 4	409 9				
11	10230 X	3885	-0-	-6345	-0-	221 1	3467 2	Y	174	177 0	4
						6 4	191 9				
*12	10571 X	3591	-0-	-6980	-0-	196 1	3202 2	Y	170	171 0	3
						6 4	187 9				
01	DLQ G-10	4171	-0-	4171	4171	181 1	3014 2	Y	879	855 0	28
						9 4	967 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662			
08	5022 X	4441	-0-	-581	-0-	232 1	3388 2	Y	744	749 0	19
						3 4	818 9				
09	4740 X	4315	-0-	-425	-0-	228 1	3266 2	Y	742	738 0	23
						5 4	816 9				
10	4774 X	4076	-0-	-698	-0-	214 1	3156 2	Y	639	644 0	18
						3 4	703 9				
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	274 1	4260 2	Y	776	774 0	20
						7 4	854 9				
*12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	266 1	4340 2	Y	826	834 0	12
						8 4	909 9				
01	DLQ G-10	5410	-0-	5410	5410	247 1	4104 2	Y	951	940 0	27
						13 4	1046 9				

PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9995 - 17111						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10044 X	7396	-0-	-2648	-0-	450	1	6569	2	Y	338	339	0			12
						5	4	372	9							
09	8640 X	7322	-0-	-1318	-0-	451	1	6471	2	Y	352	348	0			16
						13	4	387	9							
10	7812 X	7127	-0-	-685	-0-	423	1	6274	2	Y	379	383	0			12
						13	4	417	9							
11	7440 X	6521	-0-	-919	-0-	371	1	5757	2	Y	347	348	0			11
						11	4	382	9							
*12	7595 X	6693	-0-	-902	-0-	362	1	5901	2	Y	376	376	0			11
						16	4	414	9							
01	DLQ G-10	6454	-0-	6454	6454	342	1	5689	2	Y	369	369	0			10
						17	4	406	9							
PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9903 - 15938						
08	8215 X	7347	-0-	-868	-0-	432	1	6306	2	Y	549	552	0			17
						5	4	604	9							
09	7560 X	7126	-0-	-434	-0-	423	1	6077	2	Y	561	553	0			25
						9	4	617	9							
10	7502 X	7094	-0-	-408	-0-	407	1	6025	2	Y	596	605	0			16
						6	4	656	9							
11	7170 X	6268	-0-	-902	-0-	341	1	5346	2	Y	519	519	0			16
						10	4	571	9							
12	7409 X	6623	-0-	-786	-0-	345	1	5634	2	Y	576	577	0			15
						10	4	634	9							
01	DLQ G-10	6407	-0-	6407	6407	326	1	5440	2	Y	568	569	0			14
						16	4	625	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 9874 - 16471						
08	6603 X	5684	-0-	-919	-0-	341	1	4975	2	Y	331	333	0			10
						4	4	364	9							
09	6390 X	5215	-0-	-1175	-0-	317	1	4542	2	Y	314	310	0			14
						11	4	345	9							
10	6603 X	5395	-0-	-1208	-0-	318	1	4709	2	Y	330	335	0			9
						5	4	363	9							
11	5790 X	4977	-0-	-813	-0-	282	1	4360	2	Y	296	296	0			9
						9	4	326	9							
12	5983 X	5152	-0-	-831	-0-	277	1	4513	2	Y	322	323	0			8
						8	4	354	9							
01	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	260	1	4324	2	Y	314	314	0			8
						13	4	345	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 7834		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9848 - 16561						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12431 X	11340	-0-	-1091	-0-	688	1	10048	2	Y	542	544	0			19
						8	4	596	9							
09	11400 X	10730	-0-	-670	-0-	660	1	9474	2	Y	529	523	0			25
						14	4	582	9							
10	11780 X	10586	-0-	-1194	-0-	629	1	9324	2	Y	567	574	0			18
						9	4	624	9							
11	11190 X	10259	-0-	-931	-0-	618	1	9017	2	Y	542	542	0			18
						28	4	596	9							
*12	11408 X	10347	-0-	-1061	-0-	560	1	9132	2	Y	581	582	0			17
						16	4	639	9							
01	DLQ G-10	9947	-0-	9947	9947	526	1	8769	2	Y	568	568	0			15
						27	4	625	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 7839		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8219 - 13613						
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	283	1	4140	2	Y	359	364	0			10
						3	4	395	9							
09	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	260	1	3734	2	Y	276	274	0			12
						6	4	304	9							
10	4805 X	4628	-0-	-177	-0-	272	1	4037	2	Y	286	290	0			8
						4	4	315	9							
11	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	243	1	3683	2	Y	260	260	0			8
						9	4	286	9							
12	4805 X	4485	-0-	-320	-0-	240	1	3919	2	Y	290	290	0			8
						7	4	319	9							
01	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	226	1	3763	2	Y	327	326	0			9
						11	4	360	9							
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503		COMPL. DATE 08/11/2019		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID -> 287511		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 9900 - 16217						
08	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	511	1	7465	2	Y	398	401	0			12
						6	4	438	9							
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	492	1	7053	2	Y	386	382	0			16
						11	4	425	9							
10	8091 X	8057	-0-	-34	-0-	479	1	7108	2	Y	421	425	0			12
						7	4	463	9							
11	7830 X	7643	-0-	-187	-0-	463	1	6714	2	Y	404	404	0			12
						22	4	444	9							
12	8091 X	7704	-0-	-387	-0-	417	1	6799	2	Y	433	433	0			12
						12	4	476	9							
01	DLQ G-10	7594	-0-	7594	7594	401	1	6696	2	Y	433	434	0			11
						21	4	476	9							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		12338 X	11419	-0-	-919	-0-	683 1	9974 2	9974 2	Y	682	691 0		20
							12 4	750 9	750 9					
09		11430 X	10178	-0-	-1252	-0-	618 1	8853 2	8853 2	Y	630	621 0		29
							14 4	693 9	693 9					
10		11811 X	11025	-0-	-786	-0-	648 1	9605 2	9605 2	Y	694	704 0		19
							9 4	763 9	763 9					
11		11310 X	10152	-0-	-1158	-0-	566 1	8871 2	8871 2	Y	636	636 0		19
							15 4	700 9	700 9					
12		11594 X	10838	-0-	-756	-0-	580 1	9458 2	9458 2	Y	712	712 0		19
							17 4	783 9	783 9					
01	DLQ	G-10	10713	-0-	10713	10713	553 1	9200 2	9200 2	Y	847	844 0		22
							28 4	932 9	932 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720											
08		15624 X	10895	-0-	-4729	-0-	568 1	8294 2	8294 2	Y	1842	1853 0		58
							7 4	2026 9	2026 9					
09		12390 X	10010	-0-	-2380	-0-	521 1	7478 2	7478 2	Y	1818	1797 0		79
							11 4	2000 9	2000 9					
10		12803 X	9936	-0-	-2867	-0-	499 1	7395 2	7395 2	Y	1850	1875 0		54
							7 4	2035 9	2035 9					
11		10530 X	9299	-0-	-1231	-0-	447 1	6952 2	6952 2	Y	1716	1719 0		51
							12 4	1888 9	1888 9					
*12		10881 X	9244	-0-	-1637	-0-	420 1	6847 2	6847 2	Y	1786	1788 0		49
							12 4	1965 9	1965 9					
01	DLQ	G-10	8951	-0-	8951	8951	398 1	6605 2	6605 2	Y	1753	1759 0		42
							20 4	1928 9	1928 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823											
08		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	447 1	6533 2	6533 2	Y	555	557 0		17
							5 4	611 9	611 9					
09		7260 X	7042	-0-	-218	-0-	421 1	6028 2	6028 2	Y	531	525 0		23
							9 4	584 9	584 9					
10		7657 X	6880	-0-	-777	-0-	394 1	5841 2	5841 2	Y	581	588 0		16
							6 4	639 9	639 9					
11		7410 X	6028	-0-	-1382	-0-	329 1	5123 2	5123 2	Y	516	516 0		16
							8 4	568 9	568 9					
12		7657 X	6222	-0-	-1435	-0-	324 1	5278 2	5278 2	Y	555	554 0		17
							9 4	611 9	611 9					
01	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	284 1	4814 2	4814 2	Y	515	519 0		13
							13 4	567 9	567 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756											
08		4030 X	3007	-0-	-1023	-0-	183 1	2671 2	2671 2	Y	137	136 0		5
							2 4	151 9	151 9					
09		3900 X	3601	-0-	-299	-0-	223 1	3186 2	3186 2	Y	170	169 0		6
							5 4	187 9	187 9					
10		3875 X	3293	-0-	-582	-0-	192 1	2852 2	2852 2	Y	224	224 0		6
							3 4	246 9	246 9					
11		3120 X	2645	-0-	-475	-0-	147 1	2284 2	2284 2	Y	191	193 0		4
							4 4	210 9	210 9					
12		3007 X	2774	-0-	-233	-0-	147 1	2391 2	2391 2	Y	211	207 0		8
							4 4	232 9	232 9					
01	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	2650	135 1	2283 2	2283 2	Y	204	206 0		6
							8 4	224 9	224 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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
08	13702 X	13406	-0-	-296	-0-	845	1	12339	2	Y	193	193	0			6
						10	4	212	9							
09	13260 X	13229	-0-	-31	-0-	847	1	12154	2	Y	190	188	0			8
						19	4	209	9							
10	13702 X	5129	-0-	-8573	-0-	305	1	4546	2	Y	249	249	0			8
						4	4	274	9							
11	12960 X	4034	-0-	-8926	-0-	221	1	3517	2	Y	264	265	0			7
						6	4	290	9							
12	13392 X	5295	-0-	-8097	-0-	285	1	4644	2	Y	325	324	0			8
						8	4	358	9							
01	DLQ G-10	6349	-0-	6349	6349	341	1	5554	2	Y	397	397	0			8
						17	4	437	9							
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9162 - 19492						
08	11377 X	10487	-0-	-890	-0-	665	1	9697	2	Y	106	105	0			3
						8	4	117	9							
09	11010 X	9354	-0-	-1656	-0-	600	1	8611	2	Y	118	115	0			6
						13	4	130	9							
10	11842 X	3509	-0-	-8333	-0-	194	1	2881	2	Y	392	384	0			14
						3	4	431	9							
11	11460 X	3471	-0-	-7989	-0-	187	1	2859	2	Y	382	388	0			8
						5	4	420	9							
12	11842 X	2612	-0-	-9230	-0-	131	1	2140	2	Y	306	304	0			10
						4	4	337	9							
01	DLQ G-10	10245	-0-	10245	10245	516	1	8786	2	Y	837	821	0			26
						22	4	921	9							
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623						
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	287	1	4188	2	Y	356	364	0			10
						4	4	392	9							
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	284	1	4073	2	Y	338	334	0			14
						6	4	372	9							
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	281	1	4171	2	Y	358	362	0			10
						4	4	394	9							
11	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	250	1	3814	2	Y	326	326	0			10
						8	4	359	9							
12	4805 X	4655	-0-	-150	-0-	246	1	4007	2	Y	359	359	0			10
						7	4	395	9							
01	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	236	1	3937	2	Y	329	330	0			9
						12	4	362	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 10451 - 17174						
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	411	1	6008	2	Y	972	977	0			31
						5	4	1069	9							
09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	5682	2	Y	950	935	0			46
						8	4	1045	9							
10	7006 X	6796	-0-	-210	-0-	383	1	5686	2	Y	656	685	0			17
						5	4	722	9							
11	6780 X	6038	-0-	-742	-0-	330	1	5126	2	Y	522	523	0			16
						8	4	574	9							
*12	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	399	1	6444	2	Y	694	691	0			19
						14	4	763	9							
01	DLQ G-10	5671	-0-	5671	5671	289	1	4797	2	Y	519	523	0			14
						14	4	571	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID ->	288205	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9165 - 18088				
08	20584 X	18681	-0-	-1903	-0-	1122	1	16392	2	Y	1048	1054	0	32
09	19920 X	17969	-0-	-1951	-0-	1089	1	15623	2	Y	1121	1103	0	50
10	19158 X	17185	-0-	-1973	-0-	1008	1	14943	2	Y	1102	1127	0	25
11	18540 X	15164	-0-	-3376	-0-	861	1	13404	2	Y	797	798	0	24
12	18755 X	16304	-0-	-2451	-0-	883	1	14410	2	Y	896	896	0	24
01	DLQ G-10	15183	-0-	15183	15183	808	1	13367	2	Y	880	880	0	24
						40	4	968	9					

PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID ->	288229	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9122 - 18709				
08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
09	6120 X	12	-0-	-6108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID -> 289963		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		RANGER BEALL RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 296560		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494	
08	786 X	786	-0-	-0-	-0-	181	1	604	3	N	-0-		15
						1	4						
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	163	1	414	3	N	-0-		15
						13	4						
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	148	1	561	3	Y	15		15
						17	9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	232	3	Y	1029	938 0	106
						1132	9						
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	267	1	822	3	Y	60	82 0	5 6 79
						66	9						

RANGER BEALL RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 296561		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391					
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	88	1	293	3	N	-0-		11
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	79	1	201	3	N	-0-		11
						6	4						
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	72	1	272	3	Y	11		11
						12	9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	34	1	113	3	Y	771	703 0	79
						848	9						
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	635	1	1957	3	Y	3462	3447 0	4 6 90
						3808	9						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	1330	1 4	N	126	99 0	60
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	1251	1 4	N	130	144 0	46
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	1260	1 4	Y	218	199 0	19
11		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1558	1 9	Y	151	145 0	25
12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1538	1 9	Y	132	137 0	20
01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	2183	1 9	Y	176	172 0	24

RANGER BEALL RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	296563	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 8186 - 11275
08		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	1332	1 4	N	151	118 0	62
09		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1445	1 4	N	130	145 0	47
10		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1473	1 4	Y	175	156 0	19
11		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1822	1 9	Y	117	112 0	24
12		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1799	1 9	Y	100	105 0	19
01		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	2552	1 9	Y	135	133 0	21

RANGER BEALL RANCH			WELL #:		28H	RRCID ->	296586	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8312 - 11855
08		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1280	1 4	N	330	257 0	102
09		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	1290	1 4	N	234	258 0	78
10		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1280	1 4	N	217	265 0	30
11		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	1582	1 9	N	199	190 0	39
*12		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1563	1 9	N	171	179 0	31
01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	2217	1 9	N	229	225 0	35

ASHERTON SOUTH UNIT			WELL #:		9HS	RRCID ->	296732	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 6938 - 11982
08		5332 X	2342	-0-	-2990	-0-	2105	3 9	Y	113	156 1	182
09		5010 X	112	-0-	-4898	-0-	124	4	Y	4		186
10		5177 X	197	-0-	-4980	-0-	108	4	Y	-0-		186
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	197	4	Y	-0-		186
12		3906 X	19	-0-	-3887	-0-	19	4	Y	-0-		186
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
ASHERTON NORTH UNIT		WELL #: 10HN		RRCID -> 296733		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6903		- 12054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	5456 X	2399	-0-	-3057	-0-	2119	3	114	4	Y	151	208	1	243
09	5130 X	114	-0-	-5016	-0-	166	9			Y	5			248
10	5301 X	198	-0-	-5103	-0-	108	4	6	9	Y	-0-			248
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	198	4			Y	-0-			248
12	3999 X	19	-0-	-3980	-0-	19	4			Y	-0-			248
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			248

ASHERTON		WELL #: 1HN		RRCID -> 296735		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6813		- 17592		
08	6696 X	1993	-0-	-4703	-0-	1367	3	73	4	N	503	695	1	44
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-	553	9			N	-0-			44
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			44
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			44
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			44
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			44

ASHERTON W		WELL #: 3HN		RRCID -> 296736		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6782		- 17577		
08	8525 X	3097	-0-	-5428	-0-	2409	3	129	4	N	508	705	1	20
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-	559	9			N	-0-			20
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			20
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			20
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			20
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			20

EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 264108		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 4988		PERF. 5597		- 10591		
COMANCHE		WELL #: 6601 H												
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1512	3	90	9	N	82			143
09	1440 N	1014	-0-	-426	-0-	968	3	46	9	N	42			185
10	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1078	3	41	9	N	37	165	1	57
11	1440 N	933	-0-	-507	-0-	891	3	42	9	N	38			95
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1656	3	134	9	N	122	169	1	48
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	3	74	9	N	67			115

PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266		PERF. 5800		- 10718		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 266351		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 6087		- 9359		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// //CONT.//		12018 200 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	127346 X	127346	-0-	-0-	-0-	121913 5368	3 9	65	4	Y	4880	4806	13 8	158
09	139687 X	139687	-0-	-0-	-0-	134162 5449	3 9	76	4	Y	4954	4885	13 8	214
10	130158 X	130158	-0-	-0-	-0-	3 72	1 4	125096	3	Y	4534	4655	8 8	85
11	124833 X	124833	-0-	-0-	-0-	119885 4833	3 9	115	4	Y	4394	4394	8 8	77
12	122043 X	122043	-0-	-0-	-0-	116879 5045	3 9	119	4	Y	4586	4536	7 8	120
01	144336 X	115460	-0-	-28876	-0-	110597 4738	3 9	125	4	Y	4307	4334	5 8	88

CODIGO		WELL #:		6H	RRCID ->	294275	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9762 - 21902		
08	82305 X	-0-	-0-	-82305	-0-				Y	-0-				9
09	77040 X	-0-	-0-	-77040	-0-				Y	-0-				9
10	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-				Y	-0-				9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		5

CODIGO		WELL #:		10H	RRCID ->	295559	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	10620 - 20057		
08	29450 X	3665	-0-	-25785	-0-	3333 330	3 9	2	4	Y	300	312	1	16
09	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-				Y	-0-	8	1		8
10	29450 X	15	-0-	-29435	-0-	14	3	1	9	Y	1	1		8
11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-				Y	-0-				8
12	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-				Y	-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		5

CODIGO		WELL #:		8H	RRCID ->	295562	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9899 - 20079		
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				5
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				5
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				5
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		3

CODIGO		WELL #:		9H	RRCID ->	295563	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	10433 - 20085		
08	73592 X	73592	-0-	-0-	-0-	69707 3856	3 9	29	4	Y	3505	3439	7 8	115
09	65970 X	62127	-0-	-3843	-0-	58928 3175	3 9	24	4	Y	2886	2865	6 8	130
10	88184 X	88184	-0-	-0-	-0-	3 36	1 4	83895	3	Y	3864	3920	3 8	71
11	66685 X	66685	-0-	-0-	-0-	63249 3399	3 9	37	4	Y	3090	3099	6 8	56
12	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	66879 3407	3 9	42	4	Y	3097	3063	6 8	84
01	81933 X	57874	-0-	-24059	-0-	54622 3210	3 9	42	4	Y	2918	2938	3 8	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
AGAVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	295736	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9969 -	21300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	63426 X	2271	-0-	-61155	-0-	33 1	2084 3	Y	139	174 1	1 8	15	
09	61380 X	-0-	-0-	-61380	-0-	1 4	153 9	Y	-0-	4 1	1 8	11	
10	57226 X	116	-0-	-57110	-0-	39 3	1 4	Y	69	48 1	21 8	11	
11	54840 X	15154	-0-	-39686	-0-	76 9	13929 3	Y	1099	1045 1	42 8	23	
12	54436 X	10508	-0-	-43928	-0-	1209 9	9687 3	Y	734	698 1	34 8	25	
01	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	807 9	10541 3	Y	1048	1030 1	19 8	24	
						1153 9							

CODIGO		WELL #:		7H	RRCID ->	295773	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9717 -	19928
08	78089 X	71171	-0-	-6918	-0-	66885 3	34 4	Y	3865	3791 1	19 8	127	
09	75570 X	57217	-0-	-18353	-0-	4252 9	25 4	Y	2727	2715 1	14 8	125	
10	78089 X	70112	-0-	-7977	-0-	54192 3	67181 3	Y	2636	2689 1	16 8	56	
11	75570 X	61334	-0-	-14236	-0-	3000 9	2900 9	Y	2391	2383 1	15 8	49	
12	78089 X	63296	-0-	-14793	-0-	2 1	29 4	Y	2589	2549 1	14 8	75	
01	71176 X	53700	-0-	-17476	-0-	58675 3	36 4	Y	2346	2362 1	7 8	52	
						2630 9							
						60412 3							
						2848 9							
						51084 3							
						2581 9							

AGAVE B		WELL #:		2H	RRCID ->	295814	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9842 -	21004
08	58776 X	2207	-0-	-56569	-0-	23 1	2047 3	Y	124	155 1		19	
09	59790 X	-0-	-0-	-59790	-0-	1 4	136 9	Y	-0-	4 1		15	
10	61783 X	596	-0-	-61187	-0-	319 3	3 4	Y	249	244 1	1 8	19	
11	59790 X	-0-	-0-	-59790	-0-	274 9		Y	-0-	4 1		15	
12	52855 X	-0-	-0-	-52855	-0-			Y	-0-			15	
01	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	169 3	3 9	Y	3	6 1	2 8	10	

AGAVE C		WELL #:		3H	RRCID ->	295815	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9832 -	21078
08	32860 X	779	-0-	-32081	-0-	20 1	718 3	Y	37	49 1		4	
09	29940 X	-0-	-0-	-29940	-0-	41 9		Y	-0-	1 1		3	
10	30938 X	15739	-0-	-15199	-0-	13884 3	25 4	Y	1664	1585 1	58 8	24	
11	27480 X	17131	-0-	-10349	-0-	1830 9	20 4	Y	1565	1532 1	36 8	21	
12	22165 X	18267	-0-	-3898	-0-	15389 3	19 4	Y	1221	1188 1	26 8	28	
01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	1722 9	17738 3	Y	1288	1277 1	16 8	23	
						1343 9							
						1417 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. AGAVE D		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #:		4H	RRCID ->	295816	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9635 - 20798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	52700 X	1023	-0-	-51677	-0-	20 1 1 4	874 3 128 9	Y	116	149 1	1 8	15		
09	50610 X	1535	-0-	-49075	-0-	12 1 1 4	1446 3 76 9	Y	69	70 1		14		
10	79314 X	79314	-0-	-0-	-0-	73920 3 5341 9	53 4	Y	4855	4752 1	40 8	77		
11	52747 X	52747	-0-	-0-	-0-	49019 3 3685 9	43 4	Y	3350	3348 1	27 8	52		
12	44090 X	44090	-0-	-0-	-0-	40838 3 3214 9	38 4	Y	2922	2882 1	18 8	74		
01	46686 X	38847	-0-	-7839	-0-	35929 3 2881 9	37 4	Y	2619	2633 1	8 8	52		

ANEJO A		WELL #:		1H	RRCID ->	298293	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9775 - 18821		
09	0	58443	-0-	58443	58443	54223 3 4176 9	44 4	Y	3796	3620 1	30 8	146		
10	0	179222	-0-	179222	237665	168344 3 10779 9	99 4	Y	9799	9714 1	98 8	133		
11	369762 X	132097	-0-	-237665	-0-	125613 3 6400 9	84 4	Y	5818	5824 1	53 8	74		
12	169353 X	111447	-0-	-57906	-0-	106121 3 5256 9	70 4	Y	4778	4713 1	35 8	104		
01	169353 X	93670	-0-	-75683	-0-	89103 3 4503 9	64 4	Y	4094	4109 1	17 8	72		

ANEJO B		WELL #:		2H	RRCID ->	298339	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9587 - 19820		
09	0	60869	-0-	60869	60869	55751 3 5068 9	50 4	Y	4607	4396 1	33 8	178		
10	0	207184	-0-	207184	268053	194821 3 12241 9	122 4	Y	11128	11046 1	109 8	151		
11	416151 X	148098	-0-	-268053	-0-	140037 3 7960 9	101 4	Y	7236	7241 1	55 8	91		
12	176793 X	119631	-0-	-57162	-0-	113275 3 6271 9	85 4	Y	5701	5632 1	36 8	124		
01	176793 X	97808	-0-	-78985	-0-	92533 3 5199 9	76 4	Y	4726	4749 1	17 8	84		

ANEJO C		WELL #:		3H	RRCID ->	298347	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9597 - 20788		
09	0	54339	-0-	54339	54339	48913 3 5375 9	51 4	Y	4886	4663 1	34 8	189		
10	0	200406	-0-	200406	254745	186767 3 13512 9	127 4	Y	12284	12205 1	101 8	167		
11	393745 X	139000	-0-	-254745	-0-	131839 3 7061 9	100 4	Y	6419	6453 1	50 8	83		
12	163463 X	109664	-0-	-53799	-0-	103424 3 6161 9	79 4	Y	5601	5531 1	30 8	123		
01	163463 X	86857	-0-	-76606	-0-	81707 3 5079 9	71 4	Y	4617	4644 1	14 8	82		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ANEJO D		WELL #:		4H	RRCID ->	298356	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9594	- 21663
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		0	45449	-0-	45449	45449	41026 3	48 4	Y	3977	3780 1	44 8	153
						1375 9							
10		0	177261	-0-	177261	222710	166094 3	114 4	Y	10048	9945 1	120 8	136
							11053 9						
11		356338 X	133628	-0-	-222710	-0-	125892 3	98 4	Y	6944	6932 1	62 8	86
							7638 9						
12		156178 X	110579	-0-	-45599	-0-	104619 3	80 4	Y	5345	5277 1	38 8	116
							5880 9						
01		156178 X	91746	-0-	-64432	-0-	86212 3	75 4	Y	4963	4976 1	16 8	87
							5459 9						

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231											
CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.	11670	- 19993
08		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	236 1	11050 2	N	-0-			-0-
09		10140 X	9334	-0-	-806	-0-	206 1	9128 2	N	-0-			-0-
10		10478 X	10336	-0-	-142	-0-	238 1	10098 2	N	-0-			-0-
11		10920 X	9087	-0-	-1833	-0-	9087 2		N	-0-			-0-
12		11284 X	9420	-0-	-1864	-0-	9420 2		N	-0-			-0-
01		11284 X	9512	-0-	-1772	-0-	9512 2		N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11590	- 17399
08		18600 X	13609	-0-	-4991	-0-	280 1	13329 2	N	-0-			-0-
09		17550 X	15719	-0-	-1831	-0-	347 1	15372 2	N	-0-			-0-
10		18042 X	15284	-0-	-2758	-0-	352 1	14932 2	N	-0-			-0-
11		16770 X	14378	-0-	-2392	-0-	14378 2		N	-0-			-0-
12		16275 X	13102	-0-	-3173	-0-	13102 2		N	-0-			-0-
01		16244 X	14393	-0-	-1851	-0-	14393 2		N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11589	- 17399
08		5859 X	3975	-0-	-1884	-0-	83 1	3892 2	N	-0-			-0-
09		5130 X	3784	-0-	-1346	-0-	84 1	3700 2	N	-0-			-0-
10		4867 X	3913	-0-	-954	-0-	90 1	3823 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	4151	-0-	-319	-0-	4151 2		N	-0-			-0-
12		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2		N	-0-			-0-
01		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	11438	- 21494
08		26784 X	25941	-0-	-843	-0-	911 1	25030 2	N	-0-			-0-
09		26700 X	25252	-0-	-1448	-0-	924 1	24328 2	N	-0-			-0-
10		27590 X	25678	-0-	-1912	-0-	961 1	24717 2	N	-0-			-0-
11		26700 X	24630	-0-	-2070	-0-	95 1	24535 2	N	-0-			-0-
12		26753 X	25760	-0-	-993	-0-	1342 1	24418 2	N	-0-			-0-
01		26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11534	- 21464
08		22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	798 1	21874 2	N	-0-			-0-
09		21780 X	21429	-0-	-351	-0-	784 1	20645 2	N	-0-			-0-
10		23498 X	21222	-0-	-2276	-0-	794 1	20428 2	N	-0-			-0-
11		22740 X	20691	-0-	-2049	-0-	80 1	20611 2	N	-0-			-0-
12		23498 X	21107	-0-	-2391	-0-	1099 1	20008 2	N	-0-			-0-
01		22661 X	20812	-0-	-1849	-0-	1284 1	19528 2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	39463 X	35772	-0-	-3691	-0-	748	1	35024	2	N	-0-	-0-	-0-
09	36510 X	34093	-0-	-2417	-0-	754	1	33339	2	N	-0-	-0-	-0-
10	37758 X	34420	-0-	-3338	-0-	792	1	33628	2	N	-0-	-0-	-0-
11	36540 X	34064	-0-	-2476	-0-	34064	2			N	-0-	-0-	-0-
12	37758 X	33002	-0-	-4756	-0-	33002	2			N	-0-	-0-	-0-
01	35774 X	30111	-0-	-5663	-0-	30111	2			N	-0-	-0-	-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

08	78151 X	59521	-0-	-18630	-0-	1244	1	58277	2	N	-0-	-0-	-0-
09	65580 X	53305	-0-	-12275	-0-	1178	1	52127	2	N	-0-	-0-	-0-
10	64666 X	52139	-0-	-12527	-0-	1200	1	50939	2	N	-0-	-0-	-0-
11	62580 X	50916	-0-	-11664	-0-	50916	2			N	-0-	-0-	-0-
12	61876 X	46100	-0-	-15776	-0-	46100	2			N	-0-	-0-	-0-
01	59520 X	44622	-0-	-14898	-0-	44622	2			N	-0-	-0-	-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

08	18569 X	15645	-0-	-2924	-0-	295	1	13405	3	Y	1768	1796	0	128
						1945	9							
09	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	312	1	15812	3	Y	1908	1891	0	145
						2099	9							
10	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	400	1	16582	3	Y	3187	3088	0	244
						3506	9							
11	17970 X	17449	-0-	-521	-0-	343	1	15082	3	Y	1840	1839	0	245
						2024	9							
*12	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	347	1	16252	3	Y	3161	3147	0	259
						3477	9							
*01	17701 X	15232	-0-	-2469	-0-	232	1	12247	3	Y	2503	2556	0	206
						2753	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

08	7533 X	7180	-0-	-353	-0-	134	1	6038	3	Y	916	970	0	69
						1008	9							
09	8100 X	6875	-0-	-1225	-0-	185	1	5575	3	Y	1014	1006	0	77
						1115	9							
10	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	184	1	7685	3	Y	878	885	0	70
						966	9							
11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	160	1	7154	3	Y	1034	974	0	130
						1137	9							
*12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	168	1	7656	3	Y	1361	1378	0	113
						1497	9							
*01	8153 X	7294	-0-	-859	-0-	115	1	5747	3	Y	1302	1310	0	105
						1432	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

08	9176 X	7137	-0-	-2039	-0-	141	1	6304	3	Y	629	659	0	47
						692	9							
09	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	192	1	8508	3	Y	835	819	0	63
						919	9							
10	9176 X	9169	-0-	-7	-0-	199	1	8183	3	Y	715	721	0	57
						787	9							
11	8880 X	7791	-0-	-1089	-0-	167	1	7104	3	Y	473	468	0	62
						520	9							
*12	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	173	1	8190	3	Y	761	760	0	63
						837	9							
*01	8835 X	4745	-0-	-4090	-0-	109	1	4025	3	Y	555	572	0	46
						611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10912 X	8512	-0-	-2400	-0-	179 1	7474 3	Y	781	805 0		57
09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	859 9	9872 3	Y	835	829 0		63
10	10819 X	10697	-0-	-122	-0-	202 1	9575 3	Y	813	812 0		64
11	10470 X	9326	-0-	-1144	-0-	919 9	8591 3	Y	490	489 0		65
*12	10912 X	10017	-0-	-895	-0-	228 1	8882 3	Y	850	845 0		70
*01	10137 X	6843	-0-	-3294	-0-	894 9	6031 3	Y	619	638 0		51
						196 1						
						539 9						
						200 1						
						935 9						
						131 1						
						681 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392
08	16089 X	12676	-0-	-3413	-0-	267 1	11242 3	Y	1061	1129 0		80
09	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	1167 9	14487 3	Y	1224	1211 0		93
10	16089 X	15170	-0-	-919	-0-	289 1	13475 3	Y	1235	1231 0		97
11	15570 X	11459	-0-	-4111	-0-	1346 9	10729 3	Y	438	472 0		63
*12	16089 X	15789	-0-	-300	-0-	336 1	13738 3	Y	1607	1543 0		127
*01	14911 X	10040	-0-	-4871	-0-	1359 9	8545 3	Y	1184	1213 0		98
						248 1						
						482 9						
						283 1						
						1768 9						
						193 1						
						1302 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042
08	12338 X	9886	-0-	-2452	-0-	185 1	8347 3	Y	1231	1237 0		88
09	11940 X	11732	-0-	-208	-0-	1354 9	10123 3	Y	1282	1273 0		97
10	12059 X	11710	-0-	-349	-0-	199 1	10221 3	Y	1139	1146 0		90
11	11670 X	10299	-0-	-1371	-0-	1410 9	9184 3	Y	824	807 0		107
*12	12121 X	11917	-0-	-204	-0-	236 1	10033 3	Y	1522	1505 0		124
*01	10447 X	8384	-0-	-2063	-0-	1253 9	7049 3	Y	1088	1122 0		90
						209 1						
						906 9						
						210 1						
						1674 9						
						138 1						
						1197 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831
08	7161 X	5386	-0-	-1775	-0-	105 1	4763 3	Y	471	494 0		35
09	6930 X	6675	-0-	-255	-0-	518 9	6039 3	Y	476	475 0		36
10	6727 X	6521	-0-	-206	-0-	112 1	5731 3	Y	587	577 0		46
11	6480 X	5344	-0-	-1136	-0-	524 9	4979 3	Y	227	241 0		32
*12	6913 X	6661	-0-	-252	-0-	144 1	5830 3	Y	644	625 0		51
*01	6355 X	3645	-0-	-2710	-0-	646 9	3047 3	Y	470	482 0		39
						115 1						
						250 9						
						123 1						
						708 9						
						81 1						
						517 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		14384 X	11000	-0-	-3384	-0-	214	1	9951	3	Y	759	804	0	57
							835	9							
09		13650 X	12835	-0-	-815	-0-	333	1	11321	3	Y	1074	1051	0	80
							1181	9							
10		13888 X	13859	-0-	-29	-0-	295	1	12490	3	Y	976	979	0	77
							1074	9							
11		13440 X	11808	-0-	-1632	-0-	253	1	11035	3	Y	473	485	0	65
							520	9							
*12		13826 X	13176	-0-	-650	-0-	249	1	12026	3	Y	819	817	0	67
							901	9							
*01		13051 X	9355	-0-	-3696	-0-	46	1	9003	3	Y	278	319	0	26
							306	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216			
08		41168 X	31229	-0-	-9939	-0-	605	1	28380	3	Y	2040	2117	0	151
							2244	9							
09		41203 X	41203	-0-	-0-	-0-	767	1	37288	3	Y	2862	2799	0	214
							3148	9							
10		41044 X	40667	-0-	-377	-0-	892	1	36769	3	Y	2733	2731	0	216
							3006	9							
11		39720 X	35468	-0-	-4252	-0-	747	1	32986	3	Y	1577	1582	0	211
							1735	9							
*12		41881 X	36262	-0-	-5619	-0-	722	1	32614	3	Y	2660	2653	0	218
							2926	9							
*01		39525 X	24753	-0-	-14772	-0-	485	1	22038	3	Y	2027	2078	0	167
							2230	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631			
08		33015 X	32455	-0-	-560	-0-	544	1	29437	3	Y	2249	2299	0	164
							2474	9							
09		31950 X	31250	-0-	-700	-0-	501	1	28421	3	Y	2116	2118	0	162
							2328	9							
10		33015 X	32337	-0-	-678	-0-	693	1	29140	3	Y	2276	2260	0	178
							2504	9							
11		31950 X	30035	-0-	-1915	-0-	563	1	28045	3	Y	1297	1302	0	173
							1427	9							
*12		32984 X	31790	-0-	-1194	-0-	646	1	28415	3	Y	2481	2452	0	202
							2729	9							
*01		30721 X	27586	-0-	-3135	-0-	457	1	24565	3	Y	2331	2344	0	189
							2564	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617			
08		26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	233	1	24180	3	Y	1874	1914	0	136
							2061	9							
09		25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	199	1	23330	3	Y	1730	1733	0	133
							1903	9							
10		26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	274	1	23991	3	Y	1723	1720	0	136
							1895	9							
11		24758 X	24758	-0-	-0-	-0-	227	1	23221	3	Y	1191	1171	0	156
							1310	9							
*12		25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	246	1	23293	3	Y	1935	1932	0	159
							2129	9							
*01		24955 X	24938	-0-	-17	-0-	155	1	21387	3	Y	3087	3004	0	242
							3396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		29732 X	29732	-0-	-0-	485 1	26637 3	Y	2373	2429	0		173
						2610 9							
09		28680 X	28300	-0-	-380	435 1	25470 3	Y	2177	2183	0		167
						2395 9							
10		29636 X	29581	-0-	-55	613 1	26177 3	Y	2537	2506	0		198
						2791 9							
11		28680 X	27084	-0-	-1596	483 1	25194 3	Y	1279	1303	0		174
						1407 9							
*12		29636 X	29063	-0-	-573	588 1	25614 3	Y	2601	2564	0		211
						2861 9							
*01		29774 X	29774	-0-	-0-	535 1	26328 3	Y	2646	2644	0		213
						2911 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
08		31267 X	31267	-0-	-0-	639 1	28581 3	Y	1861	1914	0		136
						2047 9							
09		40230 X	40036	-0-	-194	771 1	36968 3	Y	2088	2066	0		158
						2297 9							
10		40982 X	38449	-0-	-2533	842 1	35352 3	Y	2050	2046	0		162
						2255 9							
11		39660 X	33646	-0-	-6014	719 1	31655 3	Y	1156	1163	0		155
						1272 9							
*12		41385 X	34172	-0-	-7213	707 1	31211 3	Y	2049	2036	0		168
						2254 9							
*01		37293 X	25365	-0-	-11928	557 1	22315 3	Y	2266	2253	0		181
						2493 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628	
08		29385 X	29385	-0-	-0-	501 1	26617 3	Y	2061	2105	0		150
						2267 9							
09		29640 X	27888	-0-	-1752	452 1	25305 3	Y	1937	1939	0		148
						2131 9							
10		30628 X	28537	-0-	-2091	615 1	25668 3	Y	2049	2036	0		161
						2254 9							
11		29640 X	26394	-0-	-3246	503 1	24581 3	Y	1191	1193	0		159
						1310 9							
*12		29636 X	28252	-0-	-1384	570 1	25187 3	Y	2268	2242	0		185
						2495 9							
*01		28021 X	28021	-0-	-0-	445 1	25116 3	Y	2236	2241	0		180
						2460 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777	
08		41479 X	41479	-0-	-0-	371 1	38807 3	Y	2092	2146	0		153
						2301 9							
09		41850 X	39623	-0-	-2227	331 1	37094 3	Y	1998	1998	0		153
						2198 9							
10		43245 X	40459	-0-	-2786	438 1	37731 3	Y	2082	2071	0		164
						2290 9							
11		41850 X	37821	-0-	-4029	347 1	36164 3	Y	1191	1196	0		159
						1310 9							
*12		42098 X	39879	-0-	-2219	395 1	37122 3	Y	2147	2131	0		175
						2362 9							
*01		39773 X	39192	-0-	-581	339 1	36463 3	Y	2173	2173	0		175
						2390 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	479 1	25596 3	Y	1780	1818 0		129	
09	29820 X	26683	-0-	-3137	-0-	1958 9 426 1	24452 3	Y	1641	1644 0		126	
10	30814 X	27507	-0-	-3307	-0-	1805 9 589 1	24986 3	Y	1756	1744 0		138	
11	29820 X	25506	-0-	-4314	-0-	1932 9 490 1	23860 3	Y	1051	1049 0		140	
*12	28644 X	26573	-0-	-2071	-0-	1156 9 526 1	23917 3	Y	1936	1918 0		158	
*01	26133 X	25140	-0-	-993	-0-	2130 9 428 1	22635 3	Y	1888	1894 0		152	
						2077 9							
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525	
08	40219 X	40219	-0-	-0-	-0-	361 1	37762 3	Y	1905	1952 0		139	
09	41490 X	38455	-0-	-3035	-0-	2096 9 322 1	36165 3	Y	1789	1791 0		137	
10	42873 X	39552	-0-	-3321	-0-	1968 9 430 1	36975 3	Y	1952	1936 0		153	
11	41490 X	36763	-0-	-4727	-0-	2147 9 335 1	35272 3	Y	1051	1062 0		142	
*12	41602 X	38671	-0-	-2931	-0-	1156 9 385 1	36024 3	Y	2056	2031 0		167	
*01	39091 X	38309	-0-	-782	-0-	2262 9 337 1	35478 3	Y	2267	2253 0		181	
						2494 9							
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891	
08	48656 X	48656	-0-	-0-	-0-	449 1	46042 3	Y	1968	2013 0		143	
09	49980 X	45888	-0-	-4092	-0-	2165 9 398 1	43686 3	Y	1640	1656 0		127	
10	51646 X	46728	-0-	-4918	-0-	1804 9 522 1	44311 3	Y	1723	1715 0		135	
11	49290 X	43571	-0-	-5719	-0-	1895 9 389 1	42122 3	Y	964	970 0		129	
*12	49631 X	45500	-0-	-4131	-0-	1060 9 449 1	42888 3	Y	1966	1936 0		159	
*01	47368 X	44808	-0-	-2560	-0-	2163 9 394 1	42024 3	Y	2173	2158 0		174	
						2390 9							
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194	
08	49925 X	49925	-0-	-0-	-0-	457 1	46927 3	Y	2310	2172 0		155	
09	52590 X	47432	-0-	-5158	-0-	2541 9 409 1	44595 3	Y	2207	2194 0		168	
10	54343 X	47991	-0-	-6352	-0-	2428 9 531 1	45314 3	Y	1951	1964 0		155	
11	52440 X	44778	-0-	-7662	-0-	2146 9 428 1	43117 3	Y	1121	1126 0		150	
*12	49910 X	46696	-0-	-3214	-0-	1233 9 461 1	43906 3	Y	2117	2095 0		172	
*01	48298 X	46220	-0-	-2078	-0-	2329 9 405 1	43285 3	Y	2300	2288 0		184	
						2530 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	47294 X	47294	-0-	-0-	-0-	438 1	45379 3	Y	1343	1261 0		90
09	47940 X	45502	-0-	-2438	-0-	1477 9	393 1	43338 3	Y	1610 1579 0		121
10	49197 X	46129	-0-	-3068	-0-	1771 9	516 1	44182 3	Y	1301 1318 0		104
11	46950 X	43787	-0-	-3163	-0-	1431 9	412 1	42392 3	Y	894 881 0		117
*12	47306 X	45377	-0-	-1929	-0-	983 9	458 1	43222 3	Y	1543 1534 0		126
*01	46872 X	44639	-0-	-2233	-0-	1697 9	403 1	42503 3	Y	1575 1574 0		127
						1733 9						
LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608
08	47072 X	47072	-0-	-0-	-0-	438 1	45535 3	Y	999	1021 0		73
09	46800 X	45052	-0-	-1748	-0-	1099 9	392 1	43578 3	Y	984 982 0		75
10	48329 X	46432	-0-	-1897	-0-	1082 9	518 1	44769 3	Y	1041 1034 0		82
11	46050 X	43871	-0-	-2179	-0-	1145 9	412 1	42746 3	Y	648 644 0		86
*12	47058 X	45314	-0-	-1744	-0-	713 9	464 1	43519 3	Y	1210 1197 0		99
*01	47058 X	45005	-0-	-2053	-0-	1331 9	408 1	43108 3	Y	1354 1345 0		108
						1489 9						
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289
08	42055 X	42055	-0-	-0-	-0-	372 1	38490 3	Y	2903	2968 0		211
09	41910 X	40050	-0-	-1860	-0-	3193 9	331 1	36669 3	Y	2773 2772 0		212
10	43307 X	40988	-0-	-2319	-0-	3050 9	434 1	37334 3	Y	2927 2909 0		230
11	41910 X	37888	-0-	-4022	-0-	3220 9	347 1	35923 3	Y	1471 1501 0		200
*12	43307 X	40142	-0-	-3165	-0-	1618 9	392 1	36756 3	Y	2722 2700 0		222
*01	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	2994 9	360 1	37501 3	Y	2772 2771 0		223
						3049 9						
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244
08	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	388 1	40137 3	Y	1093	1122 0		80
09	44220 X	39887	-0-	-4333	-0-	1202 9	346 1	38361 3	Y	1073 1071 0		82
10	45694 X	40659	-0-	-5035	-0-	1180 9	454 1	39024 3	Y	1074 1071 0		85
11	44220 X	38352	-0-	-5868	-0-	1181 9	360 1	37318 3	Y	613 616 0		82
*12	45694 X	39692	-0-	-6002	-0-	674 9	400 1	37927 3	Y	1241 1222 0		101
*01	41261 X	38876	-0-	-2385	-0-	1365 9	355 1	37205 3	Y	1196 1200 0		97
						1316 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LOMA BLANCA		WELL #: 16H		RRCID -> 285417		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	38124 X	38124	-0-	-0-	-0-	342	1 35550	3 Y	2029	2098 0	149
09	41160 X	36907	-0-	-4253	-0-	2232	9 307	1 34271	3 Y	2117 2105 0	161
10	42532 X	37536	-0-	-4996	-0-	2329	9 405	1 34877	3 Y	2049 2048 0	162
11	41160 X	34918	-0-	-6242	-0-	2254	9 322	1 33286	3 Y	1191 1194 0	159
*12	42532 X	36280	-0-	-6252	-0-	1310	9 363	1 33588	3 Y	2117 2103 0	173
*01	36735 X	36019	-0-	-716	-0-	2329	9 310	1 33180	3 Y	2299 2288 0	184
						2529	9				
LOMA BLANCA		WELL #: 19H		RRCID -> 285420		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525			
08	45074 X	45074	-0-	-0-	-0-	406	1 41989	3 Y	2435	2469 0	176
09	44670 X	42804	-0-	-1866	-0-	2679	9 361	1 40114	3 Y	2117 2130 0	163
10	46159 X	44066	-0-	-2093	-0-	2329	9 477	1 40798	3 Y	2537 2502 0	198
11	44670 X	40783	-0-	-3887	-0-	2791	9 373	1 38965	3 Y	1314 1334 0	178
*12	45694 X	42649	-0-	-3045	-0-	1445	9 422	1 39732	3 Y	2268 2260 0	186
*01	43338 X	42183	-0-	-1155	-0-	2495	9 366	1 39322	3 Y	2268 2271 0	183
						2495	9				
LOMA BLANCA		WELL #: 26H		RRCID -> 289726		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232			
08	53477 X	53477	-0-	-0-	-0-	472	1 48540	3 Y	4059	4144 0	295
09	52200 X	50862	-0-	-1338	-0-	4465	9 423	1 46207	3 Y	3847 3847 0	295
10	53940 X	51875	-0-	-2065	-0-	4232	9 551	1 46959	3 Y	3968 3951 0	312
11	52200 X	47712	-0-	-4488	-0-	4365	9 446	1 44818	3 Y	2225 2239 0	298
*12	53940 X	50382	-0-	-3558	-0-	2448	9 479	1 45511	3 Y	3993 3965 0	326
*01	50065 X	49066	-0-	-999	-0-	4392	9 419	1 44732	3 Y	3559 3596 0	289
						3915	9				
LOMA BLANCA		WELL #: 27H		RRCID -> 289730		COMPL. DATE 03/27/2021		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250			
08	71307 X	71307	-0-	-0-	-0-	625	1 63916	3 Y	6151	6277 0	447
09	68220 X	68011	-0-	-209	-0-	6766	9 565	1 61018	3 Y	5844 5844 0	447
10	70494 X	69803	-0-	-691	-0-	6428	9 735	1 62306	3 Y	6147 6111 0	483
11	68220 X	63893	-0-	-4327	-0-	6762	9 602	1 59629	3 Y	3329 3364 0	448
*12	70494 X	67836	-0-	-2658	-0-	3662	9 635	1 60779	3 Y	5838 5808 0	478
*01	67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	6422	9 562	1 59992	3 Y	5889 5893 0	474
						6478	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	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		84073 X	84073	-0-	-0-	-0-	741 1	75672 3	Y	6964	7105 0		506
							7660 9						
09		80670 X	80364	-0-	-306	-0-	673 1	72343 3	Y	6680	6675 0		511
							7348 9						
10		83359 X	82377	-0-	-982	-0-	872 1	73920 3	Y	6895	6864 0		542
							7585 9						
11		80670 X	75795	-0-	-4875	-0-	717 1	71108 3	Y	3609	3663 0		488
							3970 9						
*12		83359 X	80405	-0-	-2954	-0-	758 1	72561 3	Y	6442	6403 0		527
							7086 9						
*01		79319 X	79319	-0-	-0-	-0-	663 1	71728 3	Y	6298	6317 0		508
							6928 9						

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577													
08		90174 X	90174	-0-	-0-	-0-	793 1	81138 3	Y	7494	7645 0		544
							8243 9						
09		86521 X	86521	-0-	-0-	-0-	725 1	77825 3	Y	7246	7236 0		554
							7971 9						
10		88330 X	88330	-0-	-0-	-0-	933 1	79242 3	Y	7414	7385 0		583
							8155 9						
11		85410 X	81943	-0-	-3467	-0-	773 1	76775 3	Y	3995	4040 0		538
							4395 9						
*12		88257 X	87581	-0-	-676	-0-	824 1	78939 3	Y	7107	7064 0		581
							7818 9						
*01		87079 X	87079	-0-	-0-	-0-	724 1	78559 3	Y	7087	7097 0		571
							7796 9						

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176													
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			138
09		300 N	17	-0-	-283	-0-	17 2		N	-0-			138
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			138
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			138
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220													
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1347 2	144 9	N	131	140 1		108
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1187 2	151 9	N	137	160 1		85
10		1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1055 2	130 9	N	118			203
11		1440 N	1047	-0-	-393	-0-	935 2	112 9	N	102	167 1		138
12		1395 N	968	-0-	-427	-0-	862 2	106 9	N	96	3 8		231
01		1178 N	126	-0-	-1052	-0-	126 2		N	-0-			231

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053													
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			213
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			213
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			213
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 2	2 9	N	2	2 8		213
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176												
WOLF B		WELL #: 2H		RRCID -> 270421		COMPL. DATE 01/29/2013				TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	245	-0-	-1088	-0-	237	2	8	9	N	7			145
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			145
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			145
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10			155
12	3100 N	3187	-0-	87	87	2950	2	2	4	N	214			369
01	2073 N	1986	-0-	-87	-0-	1902	2	84	9	N	76	185	1	260

EDWARDS A		WELL #: 1H		RRCID -> 271556		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863				
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	980	2	135	9	N	123			421
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	269	2	18	9	N	16	159	1	278
10	744 N	217	-0-	-527	-0-	160	2	57	9	N	52			330
11	720 N	171	-0-	-549	-0-	124	2	47	9	N	43			373
12	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-			373
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	849	2	281	9	N	255	172	1	456

THURMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 271738		COMPL. DATE 12/22/2011				TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871				
08	2171 N	1329	-0-	-842	-0-	1222	2	107	9	N	97	190	1	128
09	2760 X	57	-0-	-2703	-0-	57	2			N	-0-			128
10	2852 X	499	-0-	-2353	-0-	464	2	35	9	N	32			160
11	2760 X	626	-0-	-2134	-0-	548	2	78	9	N	71	124	1	107
12	2852 X	830	-0-	-2022	-0-	767	2	63	9	N	57	65	1	99
01	1333 X	1288	-0-	-45	-0-	1115	2	173	9	N	157	20	1	236

THURMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 271739		COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767				
08	2666 N	305	-0-	-2361	-0-	304	2	1	9	N	1	129	1	150
09	2610 X	7	-0-	-2603	-0-	7	2			N	-0-			150
10	2697 X	1928	-0-	-769	-0-	1729	2	199	9	N	181	158	1	173
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2876	2	253	9	N	230	212	1	191
12	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	2210	2	2	4	N	173	105	1	259
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	4	N	148	153	1	254

THURMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-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

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 273201		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684				
08	3658 X	2626	-0-	-1032	-0-	2182	2	1	4	N	403	418	1	132
09	2790 X	1355	-0-	-1435	-0-	1169	2	1	4	N	168	218	1	81
10	2697 X	1607	-0-	-1090	-0-	1288	2	319	9	N	290	295	1	76
11	2550 X	1833	-0-	-717	-0-	1437	2	396	9	N	360	321	1	115
12	2635 X	1640	-0-	-995	-0-	1365	2	1	4	N	249	324	1	40
01	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	1784	2	366	9	N	333	178	1	195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1686	2	193	9	N	175	269	1		109	
09	1710 N	1112	-0-	-598	-0-	885	2	1	4	N	205	126	1		188	
						226	9									
10	2201 N	1175	-0-	-1026	-0-	974	2	201	9	N	183	241	1		130	
11	1830 N	1279	-0-	-551	-0-	1064	2	215	9	N	195	236	1		89	
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	641	2	193	9	N	175	202	1		62	
01	1178 N	880	-0-	-298	-0-	669	2	211	9	N	192	181	1		73	

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				104	
10	3100 N	5286	-0-	2186	2186	4468	2	1	4	N	743	748	1		99	
						817	9									
11	3000 N	845	-0-	-2155	31	759	2	1	4	N	77				176	
						85	9									
12	34 N	3	-0-	-31	-0-	3	2			N	-0-				176	
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	311	185	1		302	

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092																
08	3069 X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-				99	
09	2970 X	1553	-0-	-1417	-0-	1541	2	12	9	N	11				110	
10	2666 X	2030	-0-	-636	-0-	2030	2			N	-0-				110	
11	2580 X	1807	-0-	-773	-0-	1806	2	1	9	N	1				111	
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3				114	
01	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1961	2	10	9	N	9				123	

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671																
08	2604 X	1147	-0-	-1457	-0-	1112	2	35	9	N	32	182	1		241	
09	2460 X	5	-0-	-2455	-0-	5	2			N	-0-				241	
10	2542 X	2150	-0-	-392	-0-	1744	2	406	9	N	369	360	1		250	
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	N	224	189	1		285	
						246	9									
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	4	N	212	361	1		136	
						233	9									
01	3100 N	3184	-0-	84	84	2940	2	1	4	N	221	235	1		122	
						243	9									

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255																
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	162	2	123	9	N	112	223	1		95	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5	37	1	3 8	60	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3				63	
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1172	2	80	9	N	73	2	8		134	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	300	2	147	9	N	134	178	1		90	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	595	2	265	9	N	241	258	1		73	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276206		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66	
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	86		152	
12		3794 X	3794	-0-	-0-	3292 2	502 9	N	456	496 1	112	
01		3860 X	3860	-0-	-0-	3437 2	1 4	N	384	364 1	132	
						422 9						

NHL UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276207		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518			
08		909 N	909	-0-	-0-	809 2	100 9	N	91	163 1	88	
09		1975 N	1975	-0-	-0-	1818 2	157 9	N	143	123 1	108	
10		1674 N	1399	-0-	-275	1291 2	108 9	N	98		206	
11		3000 N	3815	-0-	815	3704 2	111 9	N	101		307	
12		2989 N	2174	-0-	-815	2107 2	1 4	N	60	175 1	192	
						66 9						
01		3100 N	3354	-0-	254	3158 2	196 9	N	178	193 1	177	

NHL UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276217		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328			
08		3100 N	3158	-0-	58	3023 2	1 4	N	122	163 1	198	
						134 9						
09		2641 N	2583	-0-	-58	2507 2	76 9	N	69	63 1	204	
10		2984 N	2984	-0-	-0-	2926 2	1 4	N	52		256	
						57 9						
11		1680 X	544	-0-	-1136	543 2	1 9	N	1		257	
12		2708 X	2708	-0-	-0-	2624 2	84 9	N	76		333	
01		2407 X	2407	-0-	-0-	2277 2	130 9	N	118	186 1	265	

BRISCOE RANCH UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276725		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428			
08		2666 N	2666	-0-	-0-	1914 2	752 9	N	684	923 1	96	
09		1496 N	1496	-0-	-0-	1112 2	1 4	N	348	359 1	85	
						383 9						
10		1785 N	1785	-0-	-0-	1348 2	437 9	N	397	329 1	152	
11		1551 N	1551	-0-	-0-	1164 2	387 9	N	352	189 1	315	
12		1371 N	1371	-0-	-0-	978 2	393 9	N	357	537 1	135	
01		1303 N	1303	-0-	-0-	916 2	387 9	N	352	372 1	115	

FLAT CREEK UNIT G DIM		WELL #: 4H		RRCID -> 278909		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103			
08		2604 X	2332	-0-	-272	172 1	1854 2	N	277	241 1	75	
						1 4	305 9					
09		2430 X	2308	-0-	-122	179 1	1823 2	N	277	297 1	55	
						1 4	305 9					
10		2511 X	2470	-0-	-41	200 1	1930 2	N	308	320 1	43	
						1 4	339 9					
11		2430 X	2255	-0-	-175	195 1	1741 2	N	289	267 1	65	
						1 4	318 9					
12		2387 X	2245	-0-	-142	191 1	1730 2	N	294	304 1	55	
						1 4	323 9					
01		2480 N	2245	-0-	-235	203 1	1769 2	N	247	264 1	38	
						1 4	272 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	144	1	2562	2	Y	211	211	1	3
							232	9							
09		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	113	1	2523	2	Y	275	275	1	3
							303	9							
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	109	1	2944	2	Y	343	342	1	4
							377	9							
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	228	1	2778	2	Y	252	252	1	4
							277	9							
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	103	1	2783	2	Y	342	343	1	3
							376	9							
01		3441 X	2319	-0-	-1122	-0-	78	1	2017	2	Y	204	204	1	3
							224	9							

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829															
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	211	137	1	88
							232	9							
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	319	1	1043	2	Y	138	156	1	70
							152	9							
10		1953 N	1816	-0-	-137	-0-	366	1	1132	2	Y	288	245	1	113
							1	4	317	9					
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	376	1	992	2	Y	213	297	1	29
							234	9							
12		1550 N	1172	-0-	-378	-0-	403	1	561	2	Y	188	156	1	61
							1	4	207	9					
01		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	439	1	1436	2	Y	262	240	1	83
							288	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350															
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	4	N	338	393	1	69
							372	9							
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	4	N	387	323	1	133
							426	9							
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	4	N	224	300	1	57
							246	9							
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	4	N	406	255	1	208
							447	9							
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	4	N	360	472	1	96
							396	9							
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	4	N	213	198	1	111
							234	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098															
08		5673 X	3509	-0-	-2164	-0-	160	1	3210	2	Y	126	127	1	-0-
							139	9							
09		5220 X	4127	-0-	-1093	-0-	166	1	3798	2	Y	148	148	1	-0-
							163	9							
10		4991 X	2925	-0-	-2066	-0-	102	1	2749	2	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
11		3870 X	2204	-0-	-1666	-0-	146	1	1981	2	Y	70	70	1	-0-
							77	9							
12		4278 X	2791	-0-	-1487	-0-	93	1	2530	2	Y	153	152	1	1
							168	9							
01		4278 X	3611	-0-	-667	-0-	109	1	2786	2	Y	651	650	1	2
							716	9							

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1984 N	110	-0-	-1874	-0-	9 1	101 2	N	-0-		-0-
09	2040 N	70	-0-	-1970	-0-	6 1	64 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	70	-0-	-1480	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	6 1	52 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	10	10 1	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 9	47 2	N	23	23 1	-0-
						25 9					

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

08	4619 X	4601	-0-	-18	-0-	4183 2	1 4	Y	379	373 1	75
						417 9					
09	4500 X	3831	-0-	-669	-0-	3436 2	1 4	Y	358	277 1	156
						394 9					
10	4650 X	1050	-0-	-3600	-0-	80 2	970 9	Y	882	955 1	1 8 82
11	4500 X	99	-0-	-4401	-0-	1 2	98 9	Y	89	130 1	1 8 40
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	227	236 1	31
01	4557 X	553	-0-	-4004	-0-	200 2	353 9	Y	321	151 1	201

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

08	3100 N	3682	-0-	582	1076	269 1	2904 2	N	462	402 1	128
						1 4	508 9				
09	3000 N	3242	-0-	242	1318	244 1	2489 2	N	462	502 1	88
						1 4	508 9				
10	4575 X	3257	-0-	-1318	-0-	256 1	2472 2	N	480	509 1	59
						1 4	528 9				
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	251 1	2232 2	N	480	438 1	1 8 100
						1 4	528 9				
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	236 1	2182 2	N	448	448 1	100
						1 4	493 9				
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	248 1	2163 2	N	455	499 1	56
						1 4	501 9				

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

08	3224 X	415	-0-	-2809	-0-	285 1	5 2	Y	114	117 1	1
						125 9					
09	3120 X	1110	-0-	-2010	-0-	374 1	34 2	Y	638	638 1	1
						702 9					
10	3224 X	430	-0-	-2794	-0-	422 1	8 9	Y	7	7 1	1
11	2460 X	267	-0-	-2193	-0-	145 1	122 9	Y	111	108 1	4
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	496 1	2157 2	Y	366	367 1	3
						403 9					
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	465 1	1467 2	Y	295	292 1	6
						325 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	2115	3	Y	7	36	1	7
						8	9							
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	149	1	2447	3	Y	18	25	1	-0-
						20	9							
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2067	3	Y	29	26	1	3
						32	9							
11	2190 N	1793	-0-	-397	-0-	135	1	1495	3	Y	148	135	1	16
						163	9							
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	200	1	2050	3	Y	181	191	1	6
						199	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956														
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808														
08	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1350	1	19581	3	Y	1135	1228	1	130
						1249	9							
09	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	902	1	14807	3	Y	627	755	1	2
						690	9							
10	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	784	1	12245	3	Y	574	520	1	56
						631	9							
11	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	833	1	9232	3	Y	548	536	1	68
						603	9							
12	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	768	1	7859	3	Y	395	449	1	14
						435	9							
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			14

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	326	1	4750	3	Y	255	272	1	28
						281	9							
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	286	1	4735	3	Y	231	257	1	2
						254	9							
10	5022 X	4906	-0-	-116	-0-	274	1	4276	3	Y	324	293	1	33
						356	9							
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	390	1	4323	3	Y	298	293	1	38
						328	9							
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	448	1	4863	3	Y	325	350	1	13
						358	9							
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3937 X	3612	-0-	-325	-0-		221 1	3202 3	Y	172	162 1		15
								189 9						
09		3750 X	3244	-0-	-506	-0-		177 1	2903 3	Y	149	164 1		-0-
								164 9						
10		3596 X	3556	-0-	-40	-0-		196 1	3061 3	Y	272	247 1		25
								299 9						
11		3510 X	3324	-0-	-186	-0-		257 1	2847 3	Y	200	200 1		25
								220 9						
12		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		305 1	3117 3	Y	190	209 1		6
								209 9						
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT			6

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														

08		3100 N	6186	-0-	3086	5398		390 1	5661 3	Y	123	116 1		10
								135 9						
09		3000 N	4755	-0-	1755	7153		268 1	4396 3	Y	83	92 1		1
								91 9						
10		11433 X	4280	-0-	-7153	-0-		249 1	3896 3	Y	123	112 1		12
								135 9						
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		309 1	3423 3	Y	84	84 1		12
								92 9						
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		309 1	3165 3	Y	126	132 1		6
								139 9						
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			6

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														

08		2201 N	1850	-0-	-351	-0-		1838 3	12 9	Y	11			12
										Y	-0-			12
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058 3		Y	-0-			12
										Y	-0-			12
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610 3		Y	-0-			12
										Y	-0-			12
11		1800 N	1794	-0-	-6	-0-		1794 3		Y	-0-			12
										Y	-0-			12
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819 3		Y	-0-			12
										Y	-0-			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														

08		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-		980 1	14219 3	Y	629	601 1		56
								692 9						
09		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-		659 1	10810 3	Y	424	478 1		2
								466 9						
10		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-		573 1	8951 3	Y	542	491 1		53
								596 9						
11		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-		598 1	6628 3	Y	478	470 1		61
								526 9						
12		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-		543 1	5555 3	Y	386	432 1		15
								425 9						
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT			15

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 #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 - 13131	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		2976 X	2516	-0-	-460	-0-	152 1	2210 3	Y	140	154 1		17
							154 9						
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	171 1	2803 3	Y	103	118 1		2
							113 9						
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	191 1	2981 3	Y	151	136 1		17
							166 9						
11		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	238 1	2632 3	Y	111	111 1		17
							122 9						
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	260 1	2665 3	Y	138	148 1		7
							152 9						
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			7

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378	
08		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	65 1	944 3	Y	71	76 1		9
							78 9						
09		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	59 1	967 3	Y	60	69 1		-0-
							66 9						
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68 1	1061 3	Y	127	115 1		12
							140 9						
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	90 1	992 3	Y	35	41 1		6
							39 9						
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101 1	1034 3	Y	112	114 1		4
							123 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149	
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		17H	RRCID ->	266084	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8528 - 12463	
08		744 N	728	-0-	-16	-0-	46 1	667 3	Y	14	15 1		2
							15 9						
09		780 N	632	-0-	-148	-0-	36 1	595 3	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	42 1	663 3	Y	9	8 1		1
							10 9						
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	56 1	624 3	Y	93	84 1		10
							102 9						
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	63 1	644 3	Y	159	163 1		6
							175 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	Y	4	9	1	3
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	61	3	Y	3	6	1	-0-
10		93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	21	3	Y	7	6	1	1
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	7	7	1	1
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418															
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	3	Y	158	164	1	16
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	174	9	2032	3	Y	86	102	1	-0-
10		1984 N	1791	-0-	-193	-0-	102	1	1600	3	Y	81	74	1	7
11		2160 N	2153	-0-	-7	-0-	177	1	1959	3	Y	15	19	1	3
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	164	1	1676	3	Y	121	121	1	3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133	9			Y	NO RPT			3
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836															
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	26	1	1623	3	N	-0-			-0-
09		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1284	3	N	-0-			-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	29	1	1427	3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1292	-0-	-298	-0-	111	1	1181	3	N	-0-			-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927															
08		2232 N	2094	-0-	-138	-0-	131	1	1901	3	Y	56	60	1	8
09		2010 N	1966	-0-	-44	-0-	110	1	1806	3	Y	45	53	1	-0-
10		2139 N	1987	-0-	-152	-0-	115	1	1798	3	Y	67	61	1	6
11		2040 N	1901	-0-	-139	-0-	152	1	1685	3	Y	58	57	1	7
12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	165	1	1691	3	Y	66	70	1	3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73	9			Y	NO RPT			3
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025															
08		4309 X	348	-0-	-3961	-0-	20	1	288	3	Y	36	63	1	7
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	40	9			Y	-0-	7	1	-0-
10		4247 X	2209	-0-	-2038	-0-	119	1	1855	3	Y	214	191	1	23
11		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	235	9			Y	-0-	23	1	-0-
12		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	540	1	5861	3	Y	442	427	1	15
01		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	486	9			Y	NO RPT			15

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 #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	69	1	1005	3	Y	59	66	1	9
						65	9							
09	1530 N	909	-0-	-621	-0-	49	1	801	3	Y	54	62	1	1
						59	9							
10	1550 N	1022	-0-	-528	-0-	57	1	888	3	Y	70	64	1	7
						77	9							
11	1110 N	814	-0-	-296	-0-	62	1	687	3	Y	59	58	1	8
						65	9							
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	1019	3	Y	140	143	1	5
						154	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
08	4061 X	3299	-0-	-762	-0-	201	1	2930	3	Y	153	161	1	17
						168	9							
09	4020 X	7	-0-	-4013	-0-	7	3			Y	-0-	17	1	-0-
10	4154 X	1968	-0-	-2186	-0-	112	1	1742	3	Y	104	93	1	11
						114	9							
11	4020 X	3053	-0-	-967	-0-	237	1	2632	3	Y	167	157	1	21
						184	9							
12	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	222	1	2405	3	Y	166	180	1	7
						183	9							
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			7
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2603	3	Y	10			21
						11	9							
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2606	3	Y	-0-			21
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	46	59	1	8
						51	9							
11	2580 X	1457	-0-	-1123	-0-	125	1	1328	3	Y	4			12
						4	9							
12	2666 X	1361	-0-	-1305	-0-	120	1	1227	3	Y	13	15	1	10
						14	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	3	Y	-0-			-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	3	Y	131	118	1	13
						144	9							
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	160	1	1776	3	Y	104	104	1	13
						114	9							
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	195	1	2112	3	Y	106	115	1	4
						117	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	266	1	3875	3	Y	130	136	1	15
						143	9							
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	183	1	3019	3	Y	105	118	1	2
						116	9							
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	208	1	3250	3	Y	136	123	1	15
						150	9							
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	299	1	3316	3	Y	104	104	1	15
						114	9							
12	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	259	1	2813	3	Y	118	127	1	6
						130	9							
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2112	3	Y	80	79	1	8
						88	9							
09	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	110	1	1812	3	Y	74	82	1	-0-
						81	9							
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	122	1	1903	3	Y	153	138	1	15
						168	9							
11	2280 N	2021	-0-	-259	-0-	158	1	1754	3	Y	99	100	1	14
						109	9							
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	173	1	1769	3	Y	109	118	1	5
						120	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259

08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	41	1	2519	3	Y	9			9
						10	9							
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	4120	3	Y	-0-			9
						66	1	3257	3	Y	42	47	1	4
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	46	9							
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	254	1	2706	3	Y	4			8
						4	9							
12	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	215	1	2197	3	Y	14	15	1	7
						15	9							
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			7

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	59	59	1	6
						65	9							
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	9	15	1	-0-
						10	9							
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	13	1	209	3	Y	74	67	1	7
						81	9							
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	Y	60	60	1	7
						66	9							
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	131	134	1	4
						144	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8695 - 12336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		496 N	174	-0-	-322	-0-	9 1	130 3	Y	32	33 1			3
							35 9							
09		420 N	60	-0-	-360	-0-	1 1	17 3	Y	38	41 1			-0-
							42 9							
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	38 1	588 3	Y	38	34 1			4
							42 9							
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	75 1	827 3	Y	26	26 1			4
							29 9							
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	74 1	806 3	Y	36	39 1			1
							40 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937 - 14297		
08		6727 X	4978	-0-	-1749	-0-	79 1	4873 3	Y	24				25
							26 9							
09		6510 X	5584	-0-	-926	-0-	254 1	5321 3	Y	8	19 1			14
							9 9							
10		6293 X	5386	-0-	-907	-0-	106 1	5245 3	Y	32	28 1			18
							35 9							
11		5610 X	4927	-0-	-683	-0-	420 1	4482 3	Y	23	26 1			15
							25 9							
12		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	521 1	5330 3	Y	24	20 1			19
							26 9							
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT				19

COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329		
08		217 N	11	-0-	-206	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-
							6 3							-0-
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
							6 3							-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
							6 3							-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
							1 1							-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
														-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888		
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	34 1	486 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	98	89 1			9
11		510 N	352	-0-	-158	-0-	11 1	118 3	Y	203	189 1			23
							223 9							
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	208 3	Y	46	67 1			2
							51 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853		
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	128 1	1857 3	Y	51	57 1			6
							56 9							
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	116 1	1910 3	Y	40	45 1			1
							44 9							
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	145 1	2267 3	Y	65	59 1			7
							72 9							
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	174 1	1923 3	Y	60	59 1			8
							66 9							
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	186 1	1905 3	Y	70	76 1			2
							77 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

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 #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4681 X	3391	-0-	-1290	-0-	213	1	3089	3	Y	81	11
						89	9					
09	4020 X	3289	-0-	-731	-0-	184	1	3022	3	Y	75	-0-
						83	9					
10	4433 X	3768	-0-	-665	-0-	218	1	3406	3	Y	131	13
						144	9					
11	4290 X	3355	-0-	-935	-0-	268	1	2973	3	Y	104	13
						114	9					
12	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	308	1	3147	3	Y	129	4
						142	9					
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041												
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1230	3	Y	53	5
						58	9					
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	901	3	Y	41	-0-
						45	9					
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	64	5
						70	9					
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	79	1	879	3	Y	55	6
						61	9					
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	Y	57	1
						63	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320												
08	4402 X	2894	-0-	-1508	-0-	2894	2			Y	-0-	4
09	4260 X	2482	-0-	-1778	-0-	2469	2	13	9	Y	12	16
10	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3272	2	2	9	Y	2	5
11	3360 X	2615	-0-	-745	-0-	2614	2	1	9	Y	1	6
12	3472 X	2764	-0-	-708	-0-	2756	2	8	9	Y	7	13
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	13

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821												
08	4061 X	3274	-0-	-787	-0-	202	1	2928	3	Y	131	14
						144	9					
09	3930 X	3150	-0-	-780	-0-	174	1	2860	3	Y	105	1
						116	9					
10	3069 X	2321	-0-	-748	-0-	132	1	2067	3	Y	111	11
						122	9					
11	3180 X	544	-0-	-2636	-0-	42	1	462	3	Y	36	6
						40	9					
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	301	1	3081	3	Y	107	3
						118	9					
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3			Y	-0-		11
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3			Y	-0-		11
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3			Y	-0-		11
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3			Y	-0-		11
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3			Y	-0-		11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004													
08		5053 X	4983	-0-	-70	-0-	320 1	4645 3		Y	16	48 1	8
							18 9						
09		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	264 1	4338 3		Y	113	120 1	1
							124 9						
10		5580 X	5512	-0-	-68	-0-	317 1	4952 3		Y	221	201 1	21
							243 9						
11		5400 X	5093	-0-	-307	-0-	408 1	4522 3		Y	148	150 1	19
							163 9						
12		5580 X	4814	-0-	-766	-0-	407 1	4164 3		Y	221	233 1	7
							243 9						
01		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT		7
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056													
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140													
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3		Y	-0-		-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375													
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	109 1	1585 3		Y	59	77 1	9
							65 9						
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	117 1	1917 3		Y	39	47 1	1
							43 9						
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	74 1	1160 3		Y	132	120 1	13
							145 9						
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	129 1	1427 3		Y	74	77 1	10
							81 9						
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	95 1	969 3		Y	152	157 1	5
							167 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	6	-0-	6	18	6 3			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	128	1	1852	3	Y	129	152	1	16
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	142	9	1912	3	Y	135	151	1	-0-
10	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	117	1	1853	3	Y	230	208	1	22
11	2040 N	1758	-0-	-282	-0-	149	9	1485	3	Y	126	130	1	18
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	119	1	1380	3	Y	197	207	1	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	253	9			Y	NO RPT			8
						134	1							
						139	9							
						135	1							
						217	9							
GATES 11-DR		WELL #: 36H		RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486						
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	88	1	1275	3	Y	38	35	1	3
09	1620 N	1165	-0-	-455	-0-	42	9	1056	3	Y	41	44	1	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	3	Y	67	61	1	6
11	1350 N	1131	-0-	-219	-0-	45	9	979	3	Y	58	57	1	7
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	978	3	Y	66	71	1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74	9			Y	NO RPT			2
						88	1							
						64	1							
						96	1							
						73	9							
GATES 07-DR		WELL #: 37H		RRCID -> 269919		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909						
08	1767 N	1316	-0-	-451	-0-	81	1	1173	3	Y	56	61	1	9
09	1620 N	773	-0-	-847	-0-	62	9	673	3	Y	54	59	1	4
10	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	41	1	1083	3	Y	81	74	1	11
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	59	9	1114	3	Y	68	68	1	11
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	69	1	873	3	Y	81	87	1	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	NO RPT			5
						101	1							
						75	9							
						85	1							
						89	9							
GATES 07-DR		WELL #: 38H		RRCID -> 269921		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051						
08	6262 X	5567	-0-	-695	-0-	344	1	4996	3	Y	206	220	1	22
09	5520 X	5331	-0-	-189	-0-	227	9	4849	3	Y	170	192	1	-0-
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	295	1	5024	3	Y	293	265	1	28
11	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	187	9	4741	3	Y	246	243	1	31
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	322	1	4797	3	Y	273	294	1	10
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	271	9			Y	NO RPT			10
						428	1							
						469	1							
						300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 5H		RRCID -> 269924		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	80	1	4887 3	Y	52			72
09	5880 X	3976	-0-	-1904	-0-	57	9	3787 3	Y	8	42 1		38
10	6076 X	3780	-0-	-2296	-0-	180	1	3679 3	Y	24	35 1		27
11	5880 X	4758	-0-	-1122	-0-	9	9	4327 3	Y	23	30 1		20
12	5177 X	4610	-0-	-567	-0-	75	1	4174 3	Y	25	22 1		23
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	26	9		Y	NO RPT			23
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 6H		RRCID -> 269925		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318				
08	5363 X	5324	-0-	-39	-0-	85	1	5194 3	Y	41			41
09	5190 X	5073	-0-	-117	-0-	45	9	4833 3	Y	9	26 1		24
10	5363 X	5129	-0-	-234	-0-	230	1	5014 3	Y	12	21 1		15
11	5190 X	4930	-0-	-260	-0-	10	9	4491 3	Y	16	19 1		12
12	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	102	1	4375 3	Y	22	17 1		17
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	13	9		Y	NO RPT			17
GATES 07-DR		WELL #: 72H		RRCID -> 269986		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629				
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR		WELL #: 74H		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654				
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	177	1	2568 3	Y	60	64 1		7
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	66	9	2483 3	Y	54	61 1		-0-
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	151	1	2236 3	Y	97	88 1		9
11	2430 N	2137	-0-	-293	-0-	59	9	1882 3	Y	77	76 1		10
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	143	1	1674 3	Y	90	97 1		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170	1		Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2449 N	2072	-0-	-377	-0-	129 1	1875 3	Y	62	67 1	8	
09	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	68 9	118 1	1941 3	Y	56	64 1	-0-
10	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	62 9	122 1	1906 3	Y	80	72 1	8
11	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	88 9	139 1	1542 3	Y	41	42 1	7
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	45 9	136 1	1393 3	Y	73	76 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 9			Y	NO RPT		4

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	108 1	1565 3	Y	57	56 1	7	
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	63 9	85 1	1400 3	Y	27	34 1	-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	30 9	94 1	1462 3	Y	34	31 1	3
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	37 9	139 1	1537 3	Y	35	34 1	4
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	39 9	172 1	1755 3	Y	46	49 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 9			Y	NO RPT		1

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

08	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	368 1	5334 3	Y	150	160 1	16	
09	5580 X	3285	-0-	-2295	-0-	165 9	181 1	2963 3	Y	128	143 1	1
10	6231 X	1887	-0-	-4344	-0-	141 9	102 1	1585 3	Y	182	166 1	17
11	6030 X	953	-0-	-5077	-0-	200 9	65 1	720 3	Y	153	152 1	18
12	6231 X	1310	-0-	-4921	-0-	168 9	96 1	986 3	Y	207	220 1	5
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	228 9			Y	NO RPT		5

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106 1	1532 3	Y	36	37 1	3	
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	40 9	88 1	1436 3	Y	29	32 1	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	32 9	93 1	1457 3	Y	44	40 1	4
11	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	48 9	119 1	1320 3	Y	37	36 1	5
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41 9	130 1	1334 3	Y	43	46 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47 9			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 31H		RRCID -> 270587		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1238	3	Y 48	56 1	8
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	53	9	1589	3	Y 81	89 1	-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	97	1	2185	3	Y 143	129 1	14
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	89	9	2135	3	Y 113	112 1	15
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	140	1	872	3	Y 41	53 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157	9			Y NO RPT		3
						193	1					
						124	9					
						85	1					
						45	9					
GATES 07-DR		WELL #: 73H		RRCID -> 270590		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284				
08	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	159	1	2302	3	Y 90	94 1	9
09	2580 N	2452	-0-	-128	-0-	99	9	2237	3	Y 72	81 1	-0-
10	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	136	1	2209	3	Y 106	96 1	10
11	2490 N	2104	-0-	-386	-0-	79	9	1854	3	Y 75	75 1	10
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	141	1	1744	3	Y 95	101 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117	9			Y NO RPT		4
						167	1					
						83	9					
						170	1					
						105	9					
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 7H		RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 10119 - 14260				
08	7595 X	5981	-0-	-1614	-0-	95	1	5820	3	Y 60		62
09	7350 X	6147	-0-	-1203	-0-	66	9	5858	3	Y 9	37 1	34
10	6758 X	6704	-0-	-54	-0-	279	1	6541	3	Y 27	34 1	27
11	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	10	9	5965	3	Y 23	29 1	21
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	133	1	5897	3	Y 24	22 1	23
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	30	9			Y NO RPT		23
						560	1					
						25	9					
						577	1					
						26	9					
GATES 07-DR		WELL #: 27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819				
08	3937 X	2750	-0-	-1187	-0-	167	1	2419	3	Y 149	155 1	16
09	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	164	9	3122	3	Y 163	177 1	2
10	3875 X	3052	-0-	-823	-0-	190	1	2653	3	Y 208	188 1	22
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	179	9	2881	3	Y 423	395 1	50
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	170	1	2949	3	Y 220	260 1	10
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	229	9			Y NO RPT		10
						260	1					
						465	9					
						288	1					
						242	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	47	1	2909	3	N	10			33
						11	9							
09	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	102	1	2143	3	N	-0-			33
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	N	2			35
						2	9							
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	3	N	-0-			35
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	255	1	2602	3	N	105	87	1	53
						116	9							
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			53

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
08	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	157	1	2288	3	Y	214	230	1	24
						235	9							
09	2910 X	2437	-0-	-473	-0-	131	1	2170	3	Y	124	148	1	-0-
						136	9							
10	2914 X	2469	-0-	-445	-0-	137	1	2141	3	Y	174	157	1	17
						191	9							
11	2760 X	1554	-0-	-1206	-0-	111	1	1227	3	Y	196	189	1	24
						216	9							
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	206	1	2229	3	Y	182	199	1	7
						200	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
08	3968 X	3403	-0-	-565	-0-	209	1	3028	3	Y	151	165	1	17
						166	9							
09	3810 X	3124	-0-	-686	-0-	171	1	2799	3	Y	140	156	1	1
						154	9							
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	228	1	3557	3	Y	183	166	1	18
						201	9							
11	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	277	1	3075	3	Y	156	155	1	19
						172	9							
12	3689 X	3338	-0-	-351	-0-	277	1	2834	3	Y	206	218	1	7
						227	9							
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690														
08	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	291	1	4227	3	Y	228	243	1	27
						251	9							
09	5100 X	4900	-0-	-200	-0-	271	1	4452	3	Y	161	187	1	1
						177	9							
10	5270 X	4721	-0-	-549	-0-	262	1	4098	3	Y	328	297	1	32
						361	9							
11	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	355	1	3933	3	Y	230	231	1	31
						253	9							
12	4898 X	4629	-0-	-269	-0-	388	1	3967	3	Y	249	271	1	9
						274	9							
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 97H		RRCID -> 271411		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	214 1	3108 3	Y	191 204 1	25
						210 9				
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	179 1	2943 3	Y	153 174 1	4
						168 9				
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	199 1	3099 3	Y	154 140 1	18
						169 9				
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	311 1	3448 3	Y	169 164 1	23
						186 9				
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	315 1	3219 3	Y	257 268 1	12
						283 9				
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT	12

GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	14 1	224 3	Y	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67 1	973 3	Y	55 62 1	6
						61 9				
09	1440 N	1059	-0-	-381	-0-	58 1	949 3	Y	47 53 1	-0-
						52 9				
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	64 1	996 3	Y	92 83 1	9
						101 9				
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	79 1	873 3	Y	48 50 1	7
						53 9				
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	78 1	801 3	Y	61 66 1	2
						67 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	495 3	Y	5 16 1	3
						6 9				
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	Y	43 46 1	-0-
						47 9				
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	Y	230 207 1	23
						253 9				
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25 1	273 3	Y	34 49 1	8
						37 9				
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0- 7 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 3	Y	84 89 1	9
						92 9				
09	1920 N	1349	-0-	-571	-0-	73 1	1201 3	Y	68 76 1	1
						75 9				
10	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	78 1	1221 3	Y	66 60 1	7
						73 9				
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	107 1	1184 3	Y	81 78 1	10
						89 9				
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	117 1	1197 3	Y	88 95 1	3
						97 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-							
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-		-0-							
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	-0-							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-							
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							

GATES 07-DR												WELL #: 33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8700 - 12744	
08		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	148	1	2146	3	Y	-0-		-0-							
09		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	123	1	2025	3	Y	34	33	1							
							37	9						1							
10		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	3	Y	141	127	1							
							155	9						15							
11		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	165	1	1831	3	Y	125	123	1							
							138	9						17							
12		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	197	1	2017	3	Y	155	166	1							
							171	9						6							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6							

MEADOR 1451												WELL #: 3H		RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
08		11594 X	11061	-0-	-533	-0-	177	1	10870	3	Y	13	17	1							
							14	9						12							
09		11220 X	10595	-0-	-625	-0-	480	1	10084	3	Y	28	21	1							
							31	9						19							
10		11532 X	9060	-0-	-2472	-0-	180	1	8859	3	Y	19	31	1							
							21	9						7							
11		11160 X	11026	-0-	-134	-0-	943	1	10053	3	Y	27	12	1							
							30	9						22							
12		11532 X	10502	-0-	-1030	-0-	932	1	9529	3	Y	37	49	1							
							41	9						10							
01		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT		10							

LONG, A. G. HEIRS												WELL #: 3H		RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 10078 - 15393	
08		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	42	1	2573	3	Y	119	78	1							
							131	9						43							
09		2550 X	2526	-0-	-24	-0-	115	1	2405	3	Y	5	31	1							
							6	9						17							
10		2697 X	1942	-0-	-755	-0-	38	1	1864	3	Y	36	26	1							
							40	9						27							
11		2670 X	1867	-0-	-803	-0-	159	1	1693	3	Y	14	15	1							
							15	9						26							
12		2759 X	1896	-0-	-863	-0-	166	1	1701	3	Y	26	32	1							
							29	9						20							
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		20							

COTULLA												WELL #: 13H		RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8532 - 12303	
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	42	44	1							
							46	9						6							
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	41	45	1							
							45	9						2							
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	100	1							
														13							
11		540 N	206	-0-	-334	-0-	5	1	54	3	Y	134	128	1							
							147	9						19							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	57	1							
														4							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1333 N	993	-0-	-340	-0-	62	1	902	3	Y	26	32	1	4
09	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	29	9	1034	3	Y	61	65	1	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	3	Y	260	235	1	25
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	67	9	1051	3	Y	34	51	1	8
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	965	3	Y	252	252	1	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286	9			Y	NO RPT			8
						95	1							
						37	9							
						89	1							
						277	9							

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875														
08	961 N	818	-0-	-143	-0-	47	1	685	3	Y	78	81	1	10
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	86	9	743	3	Y	57	67	1	-0-
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	45	1	881	3	Y	82	74	1	8
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63	9	980	3	Y	72	71	1	9
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	56	1	1608	3	Y	99	104	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	9			Y	NO RPT			4
						88	1							
						79	9							
						157	1							
						109	9							

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
08	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	195	1	2834	3	Y	120	121	1	12
09	3210 X	2836	-0-	-374	-0-	132	9	2595	3	Y	75	87	1	-0-
10	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	158	1	2697	3	Y	116	105	1	11
11	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	83	9	9016	3	Y	122	118	1	15
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	173	1	5632	3	Y	121	131	1	5
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	128	9			Y	NO RPT			5
						814	1							
						134	9							
						550	1							
						133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 83H		RRCID -> 271964		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642 X	5494	-0-	-148	-0-	338 1	4902 3	Y	231 247 1	26
09	5520 X	4303	-0-	-1217	-0-	254 9	3859 3	Y	190 216 1	-0-
10	5704 X	4607	-0-	-1097	-0-	235 1	4008 3	Y	311 282 1	29
11	5520 X	4819	-0-	-701	-0-	209 9	4174 3	Y	244 243 1	30
12	5642 X	5034	-0-	-608	-0-	257 1	4268 3	Y	317 337 1	10
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	342 9		Y	NO RPT	10
						377 1				
						268 9				
						417 1				
						349 9				
GATES 07-DR		WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458		
08	3565 X	65	-0-	-3500	-0-	1 1	17 3	Y	43 39 1	4
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	47 9	3641 3	Y	163 166 1	1
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	222 1	2861 3	Y	47 43 1	5
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	179 9	2504 3	Y	138 127 1	16
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	183 1	2489 3	Y	167 176 1	7
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	52 9		Y	NO RPT	7
						226 1				
						152 9				
						243 1				
						184 9				
GATES 07-DR		WELL #: 69H		RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504		
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	200 1	2904 3	Y	93 98 1	9
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	102 9	2634 3	Y	72 80 1	1
10	3565 X	2856	-0-	-709	-0-	161 1	2568 3	Y	113 102 1	12
11	3450 X	2922	-0-	-528	-0-	79 9	2577 3	Y	102 101 1	13
12	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	124 9	2623 3	Y	104 113 1	4
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	233 1		Y	NO RPT	4
						112 9				
						256 1				
						114 9				
GATES 07-DR		WELL #: 67H		RRCID -> 271993		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929		
08	3472 X	3322	-0-	-150	-0-	209 1	3024 3	Y	81 81 1	8
09	3120 X	3063	-0-	-57	-0-	89 9	2816 3	Y	68 74 1	2
10	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	172 1	2461 3	Y	133 120 1	15
11	3210 X	2789	-0-	-421	-0-	75 9	2476 3	Y	82 84 1	13
12	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	158 1	2836 3	Y	148 154 1	7
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	146 9		Y	NO RPT	7
						223 1				
						90 9				
						277 1				
						163 9				
GATES 07-DR		WELL #: 70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557		
08	3410 X	6	-0-	-3404	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
09	3270 X	7	-0-	-3263	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
10	3162 X	21	-0-	-3141	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 3	Y	-0-	-0-
01	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	97	1	5919	3	Y	9	10
09	5970 X	5730	-0-	-240	-0-	10	9	5469	3	Y	-0-	10
10	6200 X	6174	-0-	-26	-0-	261	1	6001	3	Y	46	4
11	6000 X	5722	-0-	-278	-0-	122	1	5228	3	Y	4	8
12	6200 X	5801	-0-	-399	-0-	51	9	5272	3	Y	12	6
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	4	9			Y	NO RPT	6

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932												
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	79	1	1150	3	Y	-0-	-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	Y	5	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	6	9	850	3	Y	206	21
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	281	34
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	227	9	887	3	Y	122	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	NO RPT	6

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866												
08	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	149	1	2171	3	Y	160	17
09	2520 X	2408	-0-	-112	-0-	176	9	2118	3	Y	147	-0-
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	128	1	2072	3	Y	162	15
11	2430 X	2276	-0-	-154	-0-	162	9	1951	3	Y	135	16
12	2511 X	2266	-0-	-245	-0-	133	1	1933	3	Y	141	4
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	178	1			Y	NO RPT	4

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751												
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	3	Y	72	10
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	79	9	1795	3	Y	62	-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	3	Y	81	7
11	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	68	9	1702	3	Y	70	8
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	3	Y	84	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2232 X	1602	-0-	-630	-0-	97 1	1405 3	Y	91	99 1	9
							100 9					
09		1950 X	1443	-0-	-507	-0-	77 1	1272 3	Y	85	92 1	2
							94 9					
10		1891 X	1433	-0-	-458	-0-	79 1	1238 3	Y	105	95 1	12
							116 9					
11		1740 X	1363	-0-	-377	-0-	105 1	1161 3	Y	88	87 1	13
							97 9					
12		1798 X	1334	-0-	-464	-0-	104 1	1124 3	Y	96	104 1	5
							106 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654												
08		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	366 1	5313 3	Y	126	125 1	11
							139 9					
09		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	241 1	3963 3	Y	114	125 1	-0-
							125 9					
10		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	256 1	4005 3	Y	306	277 1	29
							337 9					
11		4050 X	3970	-0-	-80	-0-	319 1	3534 3	Y	106	119 1	16
							117 9					
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	337 1	3451 3	Y	156	167 1	5
							172 9					
01		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		5

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834												
08		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	171 1	2475 3	Y	103	106 1	11
							113 9					
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	146 1	2389 3	Y	91	102 1	-0-
							100 9					
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	149 1	2322 3	Y	141	127 1	14
							155 9					
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	209 1	2311 3	Y	125	123 1	16
							138 9					
12		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	251 1	2565 3	Y	137	147 1	6
							151 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536												
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	-0-		-0-
							11 1	178 3	Y	-0-		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	-0-		-0-
							30 1	333 3	Y	24	22 1	2
							26 9					
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	33 1	341 3	Y	24	25 1	1
							26 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	101	1	1466	3	Y	-0-	35	1		-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	3	Y	24	23	1		1
						26	9								
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	97	1	1514	3	Y	277	249	1		29
						305	9								
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	173	177	1		25
						190	9								
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	3	Y	23	45	1		3
						25	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414															
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	13	12	1		1
						14	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346															
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	223	1	3230	3	Y	211	225	1		22
						232	9								
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	205	1	3359	3	Y	172	193	1		1
						189	9								
10	3348 X	2630	-0-	-718	-0-	149	1	2320	3	Y	146	133	1		14
						161	9								
11	3240 X	1241	-0-	-1999	-0-	92	1	1024	3	Y	114	114	1		14
						125	9								
12	3348 X	990	-0-	-2358	-0-	82	1	844	3	Y	58	70	1		2
						64	9								
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				2
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276															
08	868 N	44	-0-	-824	-0-	1	1	14	3	Y	26	33	1		13
						29	9								
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	40	1	660	3	Y	33	36	1		10
						36	9								
10	930 N	747	-0-	-183	-0-	42	1	652	3	Y	48	44	1		14
						53	9								
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	59	57	1		16
						65	9								
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	54	59	1		11
						59	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 55H RRCID -> 272766													COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
08	2356 X	2252	-0-	-104	-0-	137	1	1980	3	Y	123	132	1	13								
09	2280 X	2104	-0-	-176	-0-	135	9	1881	3	Y	98	111	1	-0-								
10	2356 X	1642	-0-	-714	-0-	115	1	1366	3	Y	171	155	1	16								
11	2250 X	1367	-0-	-883	-0-	108	9	1141	3	Y	112	114	1	14								
12	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	88	1	1583	3	Y	137	147	1	4								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188	9			Y	NO RPT			4								
						103	1															
						123	9															
						155	1															
						151	9															
COTULLA													WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
08	2449 N	2053	-0-	-396	-0-	130	1	1887	3	Y	33	34	1	3								
09	2400 N	1994	-0-	-406	-0-	36	9	1877	3	Y	4	7	1	-0-								
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2210	3	Y	47	42	1	5								
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	4	9	2176	3	Y	37	36	1	6								
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	142	1	2089	3	Y	43	46	1	3								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	NO RPT			3								
						196	1															
						41	9															
						193	1															
						47	9															
LONG, A. G. HEIRS													WELL #: 16H		RRCID -> 272773		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10457 - 15198	
08	7347 X	6241	-0-	-1106	-0-	98	1	5988	3	Y	141	94	1	52								
09	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	155	9	7754	3	Y	5	36	1	21								
10	6696 X	5737	-0-	-959	-0-	369	1	5569	3	Y	50	35	1	36								
11	6480 X	5003	-0-	-1477	-0-	6	9	4548	3	Y	25	22	1	39								
12	6696 X	6431	-0-	-265	-0-	113	1	5825	3	Y	33	43	1	29								
01	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	55	9			Y	NO RPT			29								
						427	1															
						28	9															
						570	1															
						36	9															
LONG, A. G. HEIRS													WELL #: 17H		RRCID -> 272776		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10066 - 14802	
08	7316 X	7052	-0-	-264	-0-	111	1	6779	3	Y	147	98	1	53								
09	7080 X	6569	-0-	-511	-0-	162	9	6266	3	Y	4	38	1	19								
10	7161 X	6788	-0-	-373	-0-	299	1	6591	3	Y	57	39	1	37								
11	6810 X	6260	-0-	-550	-0-	4	9	5694	3	Y	29	26	1	40								
12	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	134	1	5835	3	Y	33	46	1	27								
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	63	9			Y	NO RPT			27								
						534	1															
						32	9															
						571	1															
						36	9															

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 56H RRCID -> 272790													COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8470 - 13726					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
08	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	150	1	2176	3	Y	133	142	1	18								
09	2550 X	2353	-0-	-197	-0-	146	9	2117	3	Y	97	111	1	4								
10	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	129	1	2150	3	Y	108	98	1	14								
11	2550 X	2292	-0-	-258	-0-	107	9	2043	3	Y	59	62	1	11								
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	138	1	2028	3	Y	175	178	1	8								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119	9			Y	NO RPT			8								
COTULLA													WELL #: 58H		RRCID -> 272794		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8609 - 13730	
08	3100 N	5401	-0-	2301	2301	346	1	5037	3	Y	16	22	1	6								
09	3000 N	3371	-0-	371	2672	18	9	3037	3	Y	136	140	1	2								
10	3100 N	2607	-0-	-493	2179	184	1	2227	3	Y	215	194	1	23								
11	4567 X	2388	-0-	-2179	-0-	150	9	2018	3	Y	171	170	1	24								
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	143	1	2017	3	Y	226	239	1	11								
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	237	9			Y	NO RPT			11								
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 14H		RRCID -> 272798		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 10076 - 14892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 15H		RRCID -> 272975		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 10198 - 14594	
08	6417 X	5736	-0-	-681	-0-	92	1	5644	3	Y	-0-			17								
09	6210 X	5101	-0-	-1109	-0-	232	1	4869	3	Y	-0-			17								
10	6045 X	5140	-0-	-905	-0-	102	1	5038	3	Y	-0-			17								
11	5550 X	4645	-0-	-905	-0-	393	1	4194	3	Y	53			70								
12	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	58	9	4301	3	Y	72	75	1	67								
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	421	1			Y	NO RPT			67								
GATES 11-DR													WELL #: 159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8585 - 13326	
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	3	Y	62	66	1	5								
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	68	9	1352	3	Y	48	53	1	-0-								
10	1922 N	1407	-0-	-515	-0-	82	1	1244	3	Y	75	68	1	7								
11	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	53	9	1018	3	Y	52	53	1	6								
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	987	3	Y	52	57	1	1								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	NO RPT			1								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 8559 - 11820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	21	23	1	2
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	9	14	1	Y	51	53	1	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	56	9	15	1	Y	33	30	1	3
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	36	9	18	1	Y	25	25	1	3
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	9	17	1	Y	9	12	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8569 - 13066				
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	107	1	1559	3	Y	12	34	1	5
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	13	9	73	1	Y	13	18	1	-0-
10	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	14	9	77	1	Y	35	31	1	4
11	1620 N	1178	-0-	-442	-0-	39	9	93	1	Y	53	50	1	7
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58	9	95	1	Y	68	71	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	9			Y	NO RPT			4

COTULLA		WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8649 - 12501				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	27	24	1	3
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	-0-	3	1	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #: 57H		RRCID -> 273142		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8671 - 14517				
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	284	1	4137	3	Y	15	28	1	4
09	2130 X	554	-0-	-1576	-0-	17	9	31	1	Y	17	21	1	-0-
10	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	19	9	131	1	Y	41	37	1	4
11	3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	45	9	180	1	Y	84	78	1	10
12	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	92	9	189	1	Y	81	87	1	4
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	89	9			Y	NO RPT			4

COTULLA		WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	3100 N	2881	-0-	-219	274	95	1	1382	3	Y	1276	1392	1	152
						1404	9							
09	2835 N	2561	-0-	-274	-0-	76	1	1261	3	Y	1113	1256	1	9
						1224	9							
10	2387 X	1443	-0-	-944	-0-	81	1	1273	3	Y	81	83	1	7
						89	9							
11	2310 X	1218	-0-	-1092	-0-	95	1	1054	3	Y	63	63	1	7
						69	9							
12	2387 X	1406	-0-	-981	-0-	111	1	1206	3	Y	81	86	1	2
						89	9							
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 11-DR		WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660						
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX 1029		WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045						
08	37572 X	33191	-0-	-4381	-0-	33191	2			Y	-0-			4
09	33000 X	30775	-0-	-2225	-0-	30753	2	22	9	Y	20			24
10	35123 X	34364	-0-	-759	-0-	34363	2	1	9	Y	1	20	1	5
11	33990 X	32336	-0-	-1654	-0-	32335	2	1	9	Y	1			6
12	35123 X	30464	-0-	-4659	-0-	30455	2	9	9	Y	8			14
01	33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					Y	NO RPT			14

PALAFOX 1029		WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595						
08	31496 X	27426	-0-	-4070	-0-	27426	2			Y	-0-			5
09	27960 X	25969	-0-	-1991	-0-	25947	2	22	9	Y	20			25
10	29140 X	28896	-0-	-244	-0-	28895	2	1	9	Y	1	20	1	6
11	28200 X	27131	-0-	-1069	-0-	27131	2			Y	-0-			6
12	29140 X	25540	-0-	-3600	-0-	25532	2	8	9	Y	7			13
01	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT			13

GATES 11-DR		WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592						
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	150	1	2178	3	Y	59	58	1	6
						65	9							
09	2340 N	2231	-0-	-109	-0-	126	1	2068	3	Y	34	40	1	-0-
						37	9							
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	141	1	2196	3	Y	86	77	1	9
						95	9							
11	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	181	1	2003	3	Y	65	64	1	10
						72	9							
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	224	1	2296	3	Y	75	81	1	4
						83	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 07-DR																						
WELL #: 41H RRCID -> 273362													COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8947 - 14236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE								
08	6293 X	5606	-0-	-687	-0-	347	1	5033	3	Y	205	220	1	26								
09	6090 X	5275	-0-	-815	-0-	226	9	4800	3	Y	166	189	1	3								
10	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	292	1	5183	3	Y	272	245	1	30								
11	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	183	9	5760	3	Y	224	222	1	32								
12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	332	1	6413	3	Y	271	290	1	13								
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	299	9			Y	NO RPT			13								
MEADOR 1451													WELL #: 4H		RRCID -> 273616		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9884 - 16432	
08	19251 X	17182	-0-	-2069	-0-	275	1	16888	3	Y	17	21	1	10								
09	18540 X	16288	-0-	-2252	-0-	19	9	15522	3	Y	24	20	1	14								
10	18290 X	14720	-0-	-3570	-0-	740	1	14397	3	Y	28	40	1	2								
11	17700 X	16347	-0-	-1353	-0-	26	9	14909	3	Y	36	16	1	22								
12	17174 X	14906	-0-	-2268	-0-	292	1	13537	3	Y	40	57	1	5								
01	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-	40	9			Y	NO RPT			5								
COTULLA													WELL #: 26H		RRCID -> 273859		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8502 - 12943	
08	2387 N	1757	-0-	-630	-0-	109	1	1586	3	Y	56	60	1	7								
09	2310 N	1586	-0-	-724	-0-	62	9	1443	3	Y	51	58	1	-0-								
10	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	87	1	1834	3	Y	75	68	1	7								
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	56	9	1662	3	Y	165	153	1	19								
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2332	3	Y	69	85	1	3								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	9			Y	NO RPT			3								
COTULLA													WELL #: 25H		RRCID -> 273860		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8651 - 12137	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1565	3	Y	71	76	1	7								
09	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	78	9	1421	3	Y	70	77	1	-0-								
10	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	86	1	1426	3	Y	82	74	1	8								
11	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	77	9	1306	3	Y	66	66	1	8								
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1294	3	Y	71	77	1	2								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	9			Y	NO RPT			2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8623 - 13879
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1643 X	1497	-0-	-146	-0-	96	1	1401	3	Y	-0-	-0-
09	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	90	1	1490	3	Y	5	-0-
						6	9				5	1
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	119	1	1862	3	Y	93	9
						102	9				84	1
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1733	3	Y	87	11
						96	9				85	1
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1692	3	Y	87	4
						96	9				94	1
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	4
COTULLA		WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8657 - 13548
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	3	Y	55	8
						61	9				57	1
09	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	105	1	1736	3	Y	49	-0-
						54	9				57	1
10	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	120	1	1876	3	Y	48	5
						53	9				43	1
11	2100 N	1844	-0-	-256	-0-	149	1	1649	3	Y	42	6
						46	9				41	1
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	168	1	1823	3	Y	47	3
						52	9				50	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
COTULLA		WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526 - 14583
08	2139 X	2001	-0-	-138	-0-	128	1	1864	3	Y	8	3
						9	9				8	1
09	2070 X	1908	-0-	-162	-0-	108	1	1788	3	Y	11	-0-
						12	9				14	1
10	2077 X	1999	-0-	-78	-0-	115	1	1795	3	Y	81	9
						89	9				72	1
11	1980 X	1911	-0-	-69	-0-	151	1	1674	3	Y	78	10
						86	9				77	1
12	2046 X	1918	-0-	-128	-0-	155	1	1679	3	Y	76	4
						84	9				82	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 07-DR		WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	3	Y	178	22
						196	9				194	1
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	127	2
						140	9				147	1
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	929	3	Y	180	19
						198	9				163	1
11	3000 N	3291	-0-	291	291	257	1	2847	3	Y	170	22
						187	9				167	1
12	3100 N	4951	-0-	1851	2142	421	1	4308	3	Y	202	8
						222	9				216	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2142					Y	NO RPT	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	140 1	2035 3	Y	76	98 1	12	
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	84 9	1510 3	Y	51	63 1	-0-	
10	2356 N	1599	-0-	-757	-0-	92 1	1398 3	Y	101	91 1	10	
11	2190 N	1560	-0-	-630	-0-	56 9	1358 3	Y	72	73 1	9	
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	111 9	1731 3	Y	89	95 1	3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123 1		Y	NO RPT		3	
						79 9						
						169 1						
						98 9						
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096												
08	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	152 1	2206 3	Y	111	136 1	15	
09	2430 N	2364	-0-	-66	-0-	122 9	2128 3	Y	96	109 1	2	
10	2635 N	2422	-0-	-213	-0-	130 1	2147 3	Y	125	114 1	13	
11	2400 N	2321	-0-	-79	-0-	106 9	2024 3	Y	104	104 1	13	
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	137 1	2276 3	Y	110	119 1	4	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	138 9		Y	NO RPT		4	
						183 1						
						114 9						
						223 1						
						121 9						
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730												
08	3565 X	2745	-0-	-820	-0-	162 1	2362 3	Y	201	202 1	21	
09	4050 X	2810	-0-	-1240	-0-	221 9	2564 3	Y	83	103 1	1	
10	4185 X	2336	-0-	-1849	-0-	155 1	2044 3	Y	146	131 1	16	
11	4050 X	2560	-0-	-1490	-0-	91 9	2149 3	Y	197	187 1	26	
12	4185 X	2835	-0-	-1350	-0-	131 1	2449 3	Y	145	163 1	8	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	161 9		Y	NO RPT		8	
						194 1						
						217 9						
						226 1						
						160 9						
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861												
08	2728 X	2157	-0-	-571	-0-	139 1	2018 3	Y	-0-	65 1	-0-	
09	3090 X	1993	-0-	-1097	-0-	114 1	1879 3	Y	-0-		-0-	
10	3193 X	2320	-0-	-873	-0-	135 1	2108 3	Y	70	63 1	7	
11	3090 X	2208	-0-	-882	-0-	77 9	1931 3	Y	94	90 1	11	
12	2759 X	1983	-0-	-776	-0-	174 1	1651 3	Y	164	170 1	5	
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	103 9		Y	NO RPT		5	
						152 1						
						180 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3751 X	3689	-0-	-62	-0-	223	1	3237	3	Y	208	213	1	21
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3216	3	Y	168	189	1	-0-
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	211	1	3296	3	Y	250	227	1	23
11	3570 X	3509	-0-	-61	-0-	274	1	3039	3	Y	178	180	1	21
12	3689 X	3635	-0-	-54	-0-	196	9	3108	3	Y	203	219	1	5
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	223	9			Y	NO RPT			5
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1	3918	3	Y	221	238	1	24
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	243	9	3441	3	Y	207	231	1	-0-
10	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	208	1	2920	3	Y	237	214	1	23
11	3390 X	2859	-0-	-531	-0-	187	1	2411	3	Y	210	207	1	26
12	3503 X	2394	-0-	-1109	-0-	261	9	1948	3	Y	242	260	1	8
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	217	1			Y	NO RPT			8
						231	9							
						180	1							
						266	9							
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
08	1922 X	1749	-0-	-173	-0-	103	1	1500	3	Y	133	143	1	16
09	1860 X	1429	-0-	-431	-0-	146	9	1227	3	Y	116	132	1	-0-
10	1922 X	1421	-0-	-501	-0-	74	1	1184	3	Y	146	132	1	14
11	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	128	9	1127	3	Y	110	110	1	14
12	1922 X	1682	-0-	-240	-0-	76	1	1428	3	Y	111	121	1	4
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	161	9			Y	NO RPT			4
						102	1							
						121	9							
						132	1							
						122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	3	Y	83	86	12
						91	9						
09	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	89	1	1470	3	Y	71	80	3
						78	9						
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	3	Y	90	81	12
						99	9						
11	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	127	1	1405	3	Y	77	76	13
						85	9						
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1359	3	Y	75	82	6
						83	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

08	3100 N	3125	-0-	25	25	198	1	2888	3	Y	35	38	9
						39	9						
09	2918 N	2893	-0-	-25	-0-	162	1	2675	3	Y	51	55	5
						56	9						
10	3100 N	3417	-0-	317	317	199	1	3100	3	Y	107	96	16
						118	9						
11	3982 X	3665	-0-	-317	-0-	295	1	3269	3	Y	92	91	17
						101	9						
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293	1	3177	3	Y	97	104	10
						107	9						
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		10

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

08	992 X	759	-0-	-233	-0-	45	1	651	3	Y	57	61	7
						63	9						
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	950	3	Y	67	74	-0-
						74	9						
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	3	Y	102	92	10
						112	9						
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	3	Y	98	95	13
						108	9						
12	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1023	3	Y	86	95	4
						95	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

08	961 N	5	-0-	-956	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	Y	16	16	-0-
						18	9						
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	3	Y	49	44	5
						54	9						
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	197	1	2183	3	Y	42	41	6
						46	9						
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	2082	3	Y	43	46	3
						47	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	6	-0-	-1947	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2699	3	Y	50	50	1	-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	55	9	2612	3	Y	62	57	1	5
11	3000 N	3051	-0-	51	51	68	9	2750	3	Y	48	48	1	5
12	2231 N	2180	-0-	-51	-0-	248	1	1933	3	Y	53	57	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			Y				1

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
08	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	68	1	986	3	Y	33	31	1	2
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	36	9	1893	3	Y	37	39	1	-0-
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	41	9	1635	3	Y	44	40	1	4
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1504	3	Y	32	32	1	4
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	48	9	1606	3	Y	40	43	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136	1			Y				1

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-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	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	449	1	4597	3	Y	399	387	1	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439	9			Y				12

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	87	96	1	10
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	96	9	768	3	Y	53	63	1	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	86	77	1	9
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58	9	779	3	Y	46	48	1	7
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	713	3	Y	102	105	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95	9			Y				4

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	Y	87	96	1	10
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51	9	768	3	Y	53	63	1	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	86	77	1	9
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	9	779	3	Y	46	48	1	7
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	102	105	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	9			Y				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID -> 274261			COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8623 - 12922
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	163 1	2363 3	Y	86	98 1		13
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	95 9	145 1	2373 3	Y	76	89 1	-0-
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	84 9	145 1	2269 3	Y	111	101 1	10
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	122 9	174 1	1927 3	Y	89	88 1	11
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	98 9	161 1	1644 3	Y	113	121 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124 9			Y	NO RPT		3

GATES 07-DR			WELL #:		111H	RRCID -> 274264			COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185 PERF. 8540 - 12985
08	3100 N	3975	-0-	875	1004	249 1	3604 3	Y	111	114 1		13
09	3000 N	3280	-0-	280	1284	122 9	184 1	3024 3	Y	65	78 1	-0-
10	4411 X	3127	-0-	-1284	-0-	72 9	182 1	2847 3	Y	89	81 1	8
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	98 9	242 1	2686 3	Y	78	77 1	9
12	2821 X	1455	-0-	-1366	-0-	86 9	125 1	1280 3	Y	45	53 1	1
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	50 9			Y	NO RPT		1

GATES 07-DR			WELL #:		95H	RRCID -> 274275			COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205 PERF. 8585 - 12490
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	90 1	1306 3	Y	42	44 1		6
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	46 9	58 1	957 3	Y	32	37 1	1
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	35 9	84 1	1305 3	Y	61	55 1	7
11	1380 N	898	-0-	-482	-0-	67 9	71 1	790 3	Y	34	35 1	6
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	37 9	102 1	1041 3	Y	49	53 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 9			Y	NO RPT		2

GATES 11-DR			WELL #:		141H	RRCID -> 274286			COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097 PERF. 8514 - 12415
08	2697 N	2451	-0-	-246	-0-	153 1	2217 3	Y	74	92 1		10
09	2550 N	2413	-0-	-137	-0-	81 9	134 1	2206 3	Y	66	76 1	-0-
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	73 9	163 1	2551 3	Y	111	101 1	10
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	122 9	226 1	2499 3	Y	83	83 1	10
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	91 9	206 1	2110 3	Y	94	101 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103 9			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	3764	-0-	664	664	229	1	3327	3	Y	189	194	1	19
09	3000 N	3290	-0-	290	954	208	9	2950	3	Y	145	164	1	-0-
10	3100 N	3071	-0-	-29	925	180	1	2666	3	Y	213	193	1	20
11	3789 X	2864	-0-	-925	-0-	160	9	2485	3	Y	141	143	1	18
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2459	3	Y	167	180	1	5
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	155	9			Y	NO RPT			5

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
08	3968 X	3921	-0-	-47	-0-	242	1	3506	3	Y	157	163	1	16
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	173	9	3316	3	Y	119	133	1	2
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	202	1	3442	3	Y	241	218	1	25
11	3780 X	3002	-0-	-778	-0-	131	9	2540	3	Y	212	209	1	28
12	3906 X	2945	-0-	-961	-0-	229	1	2581	3	Y	102	125	1	5
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	233	9			Y	NO RPT			5

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
08	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	113	1	1648	3	Y	89	96	1	9
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98	9	1659	3	Y	82	91	1	-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1703	3	Y	106	96	1	10
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	90	9	1571	3	Y	91	90	1	11
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	3	Y	95	103	1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117	9			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		50H	RRCID -> 274487			COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388 PERF. 8580 - 13091
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	3	Y	50	53 1
						55	9					5
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	106	1	1746	3	Y	89	94 1
						98	9					-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	112	1	1755	3	Y	164	148 1
						180	9					16
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	3	Y	127	127 1
						140	9					16
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	3	Y	147	159 1
						162	9					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID -> 274492			COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288 PERF. 8849 - 13740
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	3	Y	74	77 1
						81	9					8
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	140	1	2293	3	Y	56	63 1
						62	9					1
10	2480 N	2336	-0-	-144	-0-	139	1	2167	3	Y	27	25 1
						30	9					3
11	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	182	1	2018	3	Y	57	53 1
						63	9					7
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	3	Y	69	73 1
						76	9					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 07-DR			WELL #:		170H	RRCID -> 274517			COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301 PERF. 8734 - 11430
08	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	133	1	1930	3	Y	52	56 1
						57	9					6
09	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	113	1	1848	3	Y	43	48 1
						47	9					1
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	79	72 1
						87	9					8
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	175	1	1939	3	Y	59	60 1
						65	9					7
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	189	1	1932	3	Y	75	80 1
						83	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR			WELL #:		26H	RRCID -> 274526			COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8278 PERF. 8580 - 13025
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	3	Y	25	27 1
						28	9					2
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	Y	23	24 1
						25	9					1
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	70	1	1093	3	Y	37	33 1
						41	9					5
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	94	1	1042	3	Y	30	30 1
						33	9					5
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1053	3	Y	39	42 1
						43	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1930	-0-	-581	-0-	116	1	1693	3	Y	110	114	1	18
						121	9							
09	2310 N	1826	-0-	-484	-0-	98	1	1629	3	Y	90	103	1	5
						99	9							
10	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	110	1	1712	3	Y	113	102	1	16
						124	9							
11	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	144	1	1601	3	Y	94	93	1	17
						103	9							
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	146	1	1588	3	Y	101	110	1	8
						111	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

08	2387 N	1497	-0-	-890	-0-	94	1	1361	3	Y	38	43	1	5
						42	9							
09	2400 N	1648	-0-	-752	-0-	93	1	1520	3	Y	32	36	1	1
						35	9							
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	132	1	2065	3	Y	73	66	1	8
						80	9							
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	174	1	1923	3	Y	64	63	1	9
						70	9							
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	3	Y	73	78	1	4
						80	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

08	3317 X	2865	-0-	-452	-0-	180	1	2616	3	Y	63	65	1	5
						69	9							
09	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	158	1	2587	3	Y	58	63	1	-0-
						64	9							
10	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	171	1	2671	3	Y	70	63	1	7
						77	9							
11	3180 X	2792	-0-	-388	-0-	226	1	2500	3	Y	60	59	1	8
						66	9							
12	2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	170	1	1735	3	Y	34	40	1	2
						37	9							
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

08	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	107	1	1558	3	Y	113	122	1	12
						124	9							
09	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	90	1	1472	3	Y	94	104	1	2
						103	9							
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	3	Y	161	146	1	17
						177	9							
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	144	1	1595	3	Y	101	103	1	15
						111	9							
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	3	Y	142	151	1	6
						156	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	Y	11	11	-0-
						12	9						
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	Y	23	20	3
						25	9						
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	651	3	Y	40	38	5
						44	9						
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	20	24	1
						22	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

08	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	255	1	3695	3	Y	3	10	1
						3	9						
09	3960 X	3821	-0-	-139	-0-	218	1	3570	3	Y	30	30	1
						33	9						
10	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	239	1	3738	3	Y	65	59	7
						72	9						
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	331	1	3662	3	Y	62	61	8
						68	9						
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	344	1	3517	3	Y	63	69	2
						69	9						
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	3	Y	213	221	1
						234	9						22
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	136	1	2250	3	Y	179	201	1
						197	9						-0-
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2133	3	Y	228	206	1
						251	9						
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	173	1	1922	3	Y	183	182	1
						201	9						23
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	177	1	1921	3	Y	187	203	1
						206	9						7
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

08	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	181	1	2625	3	Y	92	100	1
						101	9						11
09	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	154	1	2524	3	Y	75	86	1
						83	9						-0-
10	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	166	1	2588	3	Y	151	137	1
						166	9						14
11	3030 X	2204	-0-	-826	-0-	175	1	1939	3	Y	82	85	1
						90	9						11
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	251	1	2573	3	Y	124	130	1
						136	9						5
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8560 - 13015
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	113 1	1638 3	Y	44	45 1	7	
						48 9						
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	110 1	1812 3	Y	39	45 1	1	
						43 9						
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	110 1	1719 3	Y	54	48 1	7	
						59 9						
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	148 1	1646 3	Y	44	44 1	7	
						48 9						
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	156 1	1598 3	Y	62	65 1	4	
						68 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

GATES 11-DR			WELL #:		133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8774 - 12819

08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	154 1	2231 3	Y	70	74 1	7	
						77 9						
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	131 1	2155 3	Y	56	63 1	-0-	
						62 9						
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	145 1	2260 3	Y	87	79 1	8	
						96 9						
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	191 1	2111 3	Y	70	70 1	8	
						77 9						
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	255 1	2605 3	Y	82	88 1	2	
						90 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

COTULLA			WELL #:		67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8836 - 14771

08	4247 X	3744	-0-	-503	-0-	229 1	3339 3	Y	160	161 1	16	
						176 9						
09	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	237 1	3921 3	Y	19	35 1	-0-	
						21 9						
10	4247 X	3401	-0-	-846	-0-	200 1	3125 3	Y	69	63 1	6	
						76 9						
11	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	308 1	3417 3	Y	212	195 1	23	
						233 9						
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	327 1	3550 3	Y	227	242 1	8	
						250 9						
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		8	

GATES 11-DR			WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8547 - 14616

08	31 X	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-	
09	30 X	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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 #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8682 - 15073
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3286 X	1393	-0-	-1893	-0-	85	1	1230	3	Y	71	68 1
						78	9					6
09	1170 X	440	-0-	-730	-0-	25	1	402	3	Y	12	18 1
						13	9					-0-
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	3	Y	17	15 1
						19	9					2
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	39	36 1
						43	9					5
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	271	1	2771	3	Y	47	49 1
						52	9					3
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	3

COTULLA			WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8667 - 13621
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1	3647	3	Y	214	228 1
						235	9					25
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	220	1	3635	3	Y	181	204 1
						199	9					2
10	4123 X	3861	-0-	-262	-0-	217	1	3389	3	Y	232	210 1
						255	9					24
11	3990 X	3613	-0-	-377	-0-	282	1	3121	3	Y	191	189 1
						210	9					26
12	4123 X	3633	-0-	-490	-0-	289	1	3128	3	Y	196	213 1
						216	9					9
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT	9

GATES 11-DR			WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8508 - 13430
08	2294 X	1608	-0-	-686	-0-	100	1	1453	3	Y	50	53 1
						55	9					8
09	1950 X	1567	-0-	-383	-0-	87	1	1436	3	Y	40	48 1
						44	9					-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	3	Y	62	56 1
						68	9					6
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	3	Y	55	54 1
						61	9					7
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	159	1	1630	3	Y	62	67 1
						68	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR			WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8515 - 13549
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	277	1	4014	3	Y	141	152 1
						155	9					15
09	4380 X	4297	-0-	-83	-0-	239	1	3928	3	Y	118	133 1
						130	9					-0-
10	4557 X	4418	-0-	-139	-0-	254	1	3965	3	Y	181	164 1
						199	9					17
11	4410 X	3910	-0-	-500	-0-	311	1	3448	3	Y	137	137 1
						151	9					17
12	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	362	1	3705	3	Y	171	183 1
						188	9					5
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT	5

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

08		3937 X	2737	-0-	-1200	-0-	165	1	2405	3	Y	152	162	1	19
							167	9							
09		3540 X	2983	-0-	-557	-0-	162	1	2682	3	Y	126	143	1	2
							139	9							
10		3534 X	3056	-0-	-478	-0-	170	1	2662	3	Y	204	184	1	22
							224	9							
11		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	221	1	2455	3	Y	157	157	1	22
							173	9							
12		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	233	1	2530	3	Y	146	161	1	7
							161	9							
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			7

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
08		5084 X	3433	-0-	-1651	-0-	204	1	2967	3	Y	238	225	1	23
							262	9							
09		4590 X	3271	-0-	-1319	-0-	181	1	2987	3	Y	94	115	1	2
							103	9							
10		4278 X	3645	-0-	-633	-0-	205	1	3205	3	Y	214	194	1	22
							235	9							
11		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	309	1	3432	3	Y	200	196	1	26
							220	9							
12		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	308	1	3340	3	Y	207	225	1	8
							228	9							
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			8

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
09		1830 N	1701	-0-	-129	-0-	95	1	1564	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	111	1	1728	3	Y	74	67	1	7
							81	9							
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1825	3	Y	53	53	1	7
							58	9							
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	185	1	2009	3	Y	38	43	1	2
							42	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
08		13671 X	13106	-0-	-565	-0-	209	1	12807	3	Y	82	62	1	49
							90	9							
09		12870 X	10009	-0-	-2861	-0-	455	1	9554	3	Y	-0-	43	1	6
							245	1	12058	3	Y	16	16	1	6
10		16213 X	12321	-0-	-3892	-0-	18	9							
							773	1	8241	3	Y	34	22	1	18
							37	9							
12		16213 X	12360	-0-	-3853	-0-	1101	1	11250	3	Y	8	19	1	7
							9	9							
01		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT			7

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 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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	151	1	9281	3	Y	96	61	1	161	
09	8970 X	8836	-0-	-134	-0-	106	9	402	1	8434	3	Y	-0-	39	
10	9269 X	8525	-0-	-744	-0-	168	1	68	9	8289	3	Y	62	53	
11	8970 X	5641	-0-	-3329	-0-	481	1	32	9	5128	3	Y	29	37	
12	9269 X	7662	-0-	-1607	-0-	679	1	41	9	6942	3	Y	37	53	
01	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-								Y	NO RPT	53
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014													TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8728 - 13762
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	103	1	1487	3	Y	94	100	1	11	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	103	9	86	1	1405	3	Y	74	-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	81	9	96	1	1501	3	Y	102	10	
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	112	9	137	1	1518	3	Y	87	11	
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	96	9	147	1	1501	3	Y	193	7	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212	9						Y	NO RPT	7
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014													TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8772 - 13806
08	4123 X	3968	-0-	-155	-0-	244	1	3538	3	Y	169	181	1	18	
09	3990 X	3766	-0-	-224	-0-	186	9	208	1	3418	3	Y	127	-0-	
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	140	9	223	1	3482	3	Y	193	18	
11	3930 X	3774	-0-	-156	-0-	212	9	297	1	3289	3	Y	171	21	
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	188	9	343	1	3505	3	Y	198	6	
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	218	9						Y	NO RPT	6
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014													TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8749 - 13400
08	5642 X	5413	-0-	-229	-0-	334	1	4847	3	Y	211	225	1	25	
09	5460 X	5134	-0-	-326	-0-	232	9	284	1	4663	3	Y	170	-0-	
10	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	187	9	301	1	4707	3	Y	289	27	
11	5340 X	5089	-0-	-251	-0-	318	9	401	1	4448	3	Y	218	27	
12	5425 X	5070	-0-	-355	-0-	240	9	428	1	4381	3	Y	237	8	
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	261	9						Y	NO RPT	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 - 12109
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	53 1	776 3	Y	32	31 1	3	
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	35 9	889 3	Y	51	53 1	1	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54 1	829 3	Y	3	3 1	1	
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	56 9	736 3	Y	18	17 1	2	
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 1	977 3	Y	1	3 1	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR		WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307
08	3038 X	2616	-0-	-422	-0-	157 1	2274 3	Y	168	173 1	18	
09	2940 X	2052	-0-	-888	-0-	185 9	1813 3	Y	116	133 1	1	
10	3038 X	1987	-0-	-1051	-0-	111 1	1703 3	Y	159	144 1	16	
11	2940 X	2292	-0-	-648	-0-	128 9	1969 3	Y	132	131 1	17	
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	109 1	2713 3	Y	152	163 1	6	
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	175 9		Y	NO RPT		6	

GATES 07-DR		WELL #:		53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770
08	2666 X	2091	-0-	-575	-0-	125 1	1808 3	Y	144	154 1	16	
09	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	158 9	1769 3	Y	101	117 1	-0-	
10	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	108 1	1919 3	Y	152	137 1	15	
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	111 9	1934 3	Y	122	122 1	15	
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	123 1	1975 3	Y	146	156 1	5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167 9		Y	NO RPT		5	

GATES 07-DR		WELL #:		105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782 - 13215
08	3348 X	2595	-0-	-753	-0-	164 1	2384 3	Y	43	45 1	6	
09	3240 X	2374	-0-	-866	-0-	47 9	2200 3	Y	36	41 1	1	
10	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	134 1	2147 3	Y	48	44 1	5	
11	2640 X	1766	-0-	-874	-0-	40 9	1582 3	Y	37	38 1	4	
12	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	138 1	1656 3	Y	51	53 1	2	
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	53 9		Y	NO RPT		2	

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 #: 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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	91	1	1327	3	Y	72	77	1	10
						79	9							
09	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	70	1	1146	3	Y	50	59	1	1
						55	9							
10	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	91	1	1421	3	Y	76	68	1	9
						84	9							
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	113	1	1256	3	Y	63	63	1	9
						69	9							
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1514	3	Y	73	78	1	4
						80	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 07-DR		WELL #: 103H		RRCID -> 275452		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	Y	49	44	1	5
						54	9							
11	3000 N	3030	-0-	30	30	244	1	2708	3	Y	71	67	1	9
						78	9							
12	2675 N	2645	-0-	-30	-0-	228	1	2330	3	Y	79	84	1	4
						87	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 11-DR		WELL #: 155H		RRCID -> 275463		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	52	1	753	3	Y	28	31	1	8
						31	9							
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	3	Y	34	40	1	2
						37	9							
10	961 N	918	-0-	-43	-0-	51	1	804	3	Y	57	51	1	8
						63	9							
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	716	3	Y	37	37	1	8
						41	9							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	39	42	1	5
						43	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 11-DR		WELL #: 150H		RRCID -> 275464		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	Y	50	53	1	6
						55	9							
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	3	Y	28	33	1	1
						31	9							
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	102	1	1596	3	Y	56	50	1	7
						62	9							
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	173	1	1919	3	Y	56	55	1	8
						62	9							
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	182	1	1866	3	Y	59	64	1	3
						65	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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 #: 154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	129 1	1867 3	Y	18	19 1	4
09	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	20 9	1434 3	Y	4	5 1	3
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	87 1	2319 3	Y	60	54 1	9
11	1800 N	1366	-0-	-434	-0-	4 9	1203 3	Y	49	48 1	10
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	149 1	1111 3	Y	35	41 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 9		Y	NO RPT		4

GATES 11-DR		WELL #: 153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223			
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	129 1	2045 3	Y	26	27 1	3
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	29 9	1980 3	Y	50	53 1	-0-
10	2294 N	2057	-0-	-237	-0-	121 1	1853 3	Y	77	70 1	7
11	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	55 9	1756 3	Y	63	62 1	8
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	119 1	1567 3	Y	76	82 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85 9		Y	NO RPT		2

GATES 11-DR		WELL #: 152H		RRCID -> 275467		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053			
08	3100 N	2362	-0-	-738	281	148 1	2140 3	Y	67	73 1	7
09	2310 N	913	-0-	-1397	-0-	74 9	839 3	Y	21	28 1	-0-
10	2387 X	1518	-0-	-869	-0-	51 1	1382 3	Y	43	39 1	4
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-	23 9	1838 3	Y	75	70 1	9
12	2387 X	847	-0-	-1540	-0-	89 1	720 3	Y	52	59 1	2
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	47 9		Y	NO RPT		2

GATES 11-DR		WELL #: 151H		RRCID -> 275468		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083			
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	155 1	2247 3	Y	64	67 1	9
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	70 9	2182 3	Y	54	63 1	-0-
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	133 1	2131 3	Y	80	72 1	8
11	2400 N	2018	-0-	-382	-0-	59 9	1781 3	Y	69	68 1	9
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	136 1	1054 3	Y	46	53 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88 9		Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	3644	-0-	544	544	223	1	3238	3	Y	166	171	1	15
09	3000 N	3424	-0-	424	968	183	9	3092	3	Y	131	146	1	-0-
10	3100 N	3315	-0-	215	1183	144	9	2933	3	Y	176	160	1	16
11	4164 X	2981	-0-	-1183	-0-	188	1	2556	3	Y	176	171	1	21
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	194	9	2296	3	Y	229	243	1	7
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	224	1			Y	NO RPT			7
						252	9							

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	3	Y	29	30	1	4
09	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	32	9	1223	3	Y	20	24	1	-0-
10	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	75	1	1126	3	Y	33	30	1	3
11	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	22	9	1053	3	Y	27	26	1	4
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1427	3	Y	51	53	1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	NO RPT			2
						95	1							
						30	9							
						140	1							
						56	9							

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
08	2449 N	2373	-0-	-76	-0-	147	1	2135	3	Y	83	87	1	8
09	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	91	9	2089	3	Y	52	60	1	-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	126	1	2246	3	Y	59	53	1	6
11	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	57	9	1983	3	Y	79	75	1	10
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1343	3	Y	85	91	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65	9			Y	NO RPT			4
						179	1							
						87	9							
						124	1							
						94	9							

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	307	1	4450	3	Y	116	116	1	11
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	128	9	4187	3	Y	108	119	1	-0-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	255	1	4253	3	Y	165	149	1	16
11	4740 X	4543	-0-	-197	-0-	119	9	4019	3	Y	146	143	1	19
12	4898 X	4630	-0-	-268	-0-	272	1	4055	3	Y	163	176	1	6
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	182	9			Y	NO RPT			6
						363	1							
						161	9							
						396	1							
						179	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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	99 1	1447 3	Y	42	51	1			5
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	46 9	72 1	Y	38	43	1			-0-
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	42 9	74 1	Y	47	42	1			5
11	1500 N	824	-0-	-676	-0-	52 9	65 1	Y	38	37	1			6
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	42 9	106 1	Y	39	42	1			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9			Y	NO RPT				3

COTULLA		WELL #:		75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261		
08	4619 X	4182	-0-	-437	-0-	265 1	3855 3	Y	56	68	1			7
09	4380 X	3932	-0-	-448	-0-	62 9	218 1	Y	101	107	1			1
10	4526 X	3106	-0-	-1420	-0-	111 9	185 1	Y	24	22	1			3
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	26 9	402 1	Y	252	226	1			29
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	277 9	387 1	Y	274	292	1			11
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	301 9			Y	NO RPT				11

COTULLA		WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200		
08	2635 X	2379	-0-	-256	-0-	148 1	2154 3	Y	70	75	1			7
09	2370 X	2101	-0-	-269	-0-	77 9	116 1	Y	61	68	1			-0-
10	2356 X	2054	-0-	-302	-0-	67 9	118 1	Y	78	70	1			8
11	2310 X	1902	-0-	-408	-0-	86 9	152 1	Y	64	64	1			8
12	2387 X	1997	-0-	-390	-0-	70 9	162 1	Y	67	73	1			2
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	74 9			Y	NO RPT				2

COTULLA		WELL #:		50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570		
08	4030 X	3305	-0-	-725	-0-	206 1	2990 3	Y	99	92	1			9
09	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	109 9	171 1	Y	85	93	1			1
10	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	94 9	179 1	Y	109	99	1			11
11	3450 X	2859	-0-	-591	-0-	120 9	228 1	Y	91	91	1			11
12	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	100 9	232 1	Y	91	99	1			3
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	100 9			Y	NO RPT				3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	Y	108	117	14
						119	9						
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	Y	42	56	-0-
						46	9						
10	3441 X	1268	-0-	-2173	-0-	71	1	1113	3	Y	76	68	8
						84	9						
11	3330 X	1235	-0-	-2095	-0-	92	1	1020	3	Y	112	106	14
						123	9						
12	3441 X	1303	-0-	-2138	-0-	97	1	1048	3	Y	144	152	6
						158	9						
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		6

COTULLA		WELL #:		33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480	
08	3100 N	1111	-0-	-1989	7745	69	1	1005	3	Y	34	44	5
						37	9						
09	3000 N	416	-0-	-2584	5161	22	1	365	3	Y	26	30	1
						29	9						
10	6110 X	949	-0-	-5161	-0-	54	1	838	3	Y	52	46	7
						57	9						
11	1860 X	908	-0-	-952	-0-	72	1	795	3	Y	37	38	6
						41	9						
12	1922 X	718	-0-	-1204	-0-	58	1	628	3	Y	29	33	2
						32	9						
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA		WELL #:		51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9509 - 13350	
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	182	1	2644	3	Y	121	129	15
						133	9						
09	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	152	1	2521	3	Y	105	119	1
						116	9						
10	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	162	1	2529	3	Y	130	118	13
						143	9						
11	2820 X	2618	-0-	-202	-0-	207	1	2292	3	Y	108	107	14
						119	9						
12	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	209	1	2263	3	Y	102	113	3
						112	9						
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT		3

MEADOR 1451		WELL #:		5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9883 - 15890	
08	7564 X	7129	-0-	-435	-0-	114	1	7000	3	Y	14	18	10
						15	9						
09	7290 X	6135	-0-	-1155	-0-	278	1	5837	3	Y	18	16	12
						20	9						
10	7533 X	6476	-0-	-1057	-0-	128	1	6328	3	Y	18	27	3
						20	9						
11	7290 X	6902	-0-	-388	-0-	590	1	6290	3	Y	20	9	14
						22	9						
12	7440 X	6437	-0-	-1003	-0-	570	1	5823	3	Y	40	47	7
						44	9						
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		30H	RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8589 - 13667
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1491	-0-	-834	-0-	90 1	1315 3	Y	78	86 1		8
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	86 9	2242 3	Y	98	106 1		-0-
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	136 1	2063 3	Y	120	109 1		11
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	108 9	2057 3	Y	112	109 1		14
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	132 1	1938 3	Y	111	121 1		4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132 9		Y	NO RPT			4

COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	144 1	2100 3	Y	73	78 1		7
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	80 9	1937 3	Y	64	71 1		-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	117 1	1857 3	Y	19	17 1		2
11	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	70 9	1768 3	Y	72	65 1		9
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	119 1	1777 3	Y	106	110 1		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	NO RPT			5

GATES 07-DR		WELL #:		54H	RRCID ->	275811	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8557 - 12635
08	2883 X	2271	-0-	-612	-0-	139 1	2013 3	Y	108	118 1		14
09	2700 X	2037	-0-	-663	-0-	119 9	1820 3	Y	96	109 1		1
10	2294 X	2004	-0-	-290	-0-	111 1	1723 3	Y	155	140 1		16
11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	106 9	1983 3	Y	129	128 1		17
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	110 1	2249 3	Y	146	157 1		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171 9		Y	NO RPT			6

COTULLA		WELL #:		34H	RRCID ->	275988	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8959 - 13470
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	51	8
						56	9					
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	Y	36	-0-
						40	9					
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	Y	59	6
						65	9					
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	43	6
						47	9					
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	3	Y	49	3
						54	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206												
08	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	127	1	1840	3	Y	78	9
						86	9					
09	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	107	1	1758	3	Y	62	-0-
						68	9					
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1822	3	Y	93	8
						102	9					
11	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	155	1	1723	3	Y	78	9
						86	9					
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	3	Y	91	3
						100	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805												
08	3565 X	3535	-0-	-30	-0-	221	1	3205	3	Y	99	12
						109	9					
09	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	189	1	3097	3	Y	80	2
						88	9					
10	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	196	1	3063	3	Y	120	13
						132	9					
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	254	1	2818	3	Y	99	14
						109	9					
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	248	1	2541	3	Y	98	5
						108	9					
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597												
08	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	137	1	1988	3	Y	17	3
						19	9					
09	2820 X	1939	-0-	-881	-0-	111	1	1814	3	Y	13	-0-
						14	9					
10	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	121	1	1888	3	Y	32	3
						35	9					
11	2520 X	2294	-0-	-226	-0-	187	1	2077	3	Y	27	4
						30	9					
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	203	1	2081	3	Y	35	2
						39	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	107	1	1558	3	Y	39	39 1
						43	9					5
09	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	81	1	1330	3	Y	28	33 1
						31	9					-0-
10	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	94	1	1473	3	Y	36	33 1
						40	9					3
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	133	1	1469	3	Y	35	34 1
						39	9					4
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	145	1	1481	3	Y	48	51 1
						53	9					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	Y	70	75 1
						77	9					7
09	1140 N	903	-0-	-237	-0-	49	1	800	3	Y	49	56 1
						54	9					-0-
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1086	3	Y	91	81 1
						100	9					10
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	109	1	1210	3	Y	72	72 1
						79	9					10
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	140	1	1430	3	Y	75	82 1
						83	9					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

08	899 N	798	-0-	-101	-0-	49	1	707	3	Y	38	41 1
						42	9					6
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	50	1	814	3	Y	38	42 1
						42	9					2
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	77	70 1
						85	9					9
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	746	3	Y	61	60 1
						67	9					10
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	128	131 1
						141	9					7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

08	2852 X	1842	-0-	-1010	-0-	114	1	1659	3	Y	63	67 1
						69	9					8
09	2670 X	725	-0-	-1945	-0-	37	1	608	3	Y	73	80 1
						80	9					1
10	1984 X	1022	-0-	-962	-0-	57	1	886	3	Y	72	66 1
						79	9					7
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	216	1	2389	3	Y	102	98 1
						112	9					11
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	157	1	1609	3	Y	104	112 1
						114	9					3
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	152	1	2201 3	Y	64	67 1	7
						70	9					
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	139	1	2283 3	Y	55	59 1	3
						61	9					
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	153	1	2396 3	Y	84	76 1	11
						92	9					
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	201	1	2224 3	Y	69	68 1	12
						76	9					
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	215	1	2204 3	Y	75	81 1	6
						83	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514												
08	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	441	1	6394 3	Y	64	71 1	7
						70	9					
09	4320 X	2868	-0-	-1452	-0-	163	1	2668 3	Y	34	41 1	-0-
						37	9					
10	4464 X	2973	-0-	-1491	-0-	173	1	2701 3	Y	90	81 1	9
						99	9					
11	4320 X	3120	-0-	-1200	-0-	251	1	2778 3	Y	83	81 1	11
						91	9					
12	4464 X	1403	-0-	-3061	-0-	120	1	1230 3	Y	48	56 1	3
						53	9					
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT		3
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515												
08	3410 X	3354	-0-	-56	-0-	211	1	3065 3	Y	71	77 1	7
						78	9					
09	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	183	1	3002 3	Y	59	65 1	1
						65	9					
10	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	196	1	3059 3	Y	88	79 1	10
						97	9					
11	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	255	1	2827 3	Y	73	72 1	11
						80	9					
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	305	1	3123 3	Y	92	98 1	5
						101	9					
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT		5
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133												
08	2666 X	2628	-0-	-38	-0-	165	1	2400 3	Y	57	62 1	6
						63	9					
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	146	1	2402 3	Y	35	41 1	-0-
						39	9					
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	206	1	3219 3	Y	97	88 1	9
						107	9					
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	268	1	2968 3	Y	86	85 1	10
						95	9					
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	315	1	3219 3	Y	85	92 1	3
						94	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 187H		RRCID -> 276359		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	557 1 628 9	8076 3	Y	571	604 1	63
09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	452 1 579 9	7414 3	Y	526	588 1	1
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	463 1 638 9	7236 3	Y	580	526 1	55
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	599 1 552 9	6638 3	Y	502	495 1	62
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	665 1 642 9	6808 3	Y	584	627 1	19
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		19
GATES 07-DR GU DD		WELL #: 168H		RRCID -> 276363		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945		
08	2232 X	1899	-0-	-333	-0-	117 1 85 9	1697 3	Y	77	78 1	7
09	2160 X	1893	-0-	-267	-0-	107 1 31 9	1755 3	Y	28	35 1	-0-
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	161 1 68 9	2508 3	Y	62	56 1	6
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	290 1 50 9	3218 3	Y	45	45 1	6
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	265 1 65 9	2708 3	Y	59	63 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
GATES 11-DR		WELL #: 130H		RRCID -> 276365		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481		
08	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	127 1 45 9	1841 3	Y	41	42 1	3
09	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	81 1 34 9	1329 3	Y	31	33 1	1
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	169 1 66 9	2641 3	Y	60	54 1	7
11	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	144 1 40 9	1599 3	Y	36	37 1	6
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	182 1 64 9	1858 3	Y	58	61 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
GATES 11-DR		WELL #: 139H		RRCID -> 276381		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640		
08	1147 N	806	-0-	-341	-0-	51 1 23 9	732 3	Y	21	25 1	3
09	930 N	623	-0-	-307	-0-	34 1 39 9	550 3	Y	35	37 1	1
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48 1 90 9	750 3	Y	82	74 1	9
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	65 1 42 9	715 3	Y	38	41 1	6
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82 1 51 9	842 3	Y	46	50 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8461 - 14396
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	4309 X	4066	-0-	-243	-0-	254 1	3687 3	Y	114	120 1	15	
						125 9						
09	4020 X	3829	-0-	-191	-0-	214 1	3518 3	Y	88	101 1	2	
						97 9						
10	4123 X	4037	-0-	-86	-0-	234 1	3654 3	Y	135	122 1	15	
						149 9						
11	3990 X	2833	-0-	-1157	-0-	226 1	2506 3	Y	92	93 1	14	
						101 9						
12	4061 X	3187	-0-	-874	-0-	274 1	2804 3	Y	99	107 1	6	
						109 9						
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		6	

GATES 11-DR			WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8312 - 13875

08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	88 1	1279 3	Y	76	79 1	8	
						84 9						
09	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	73 1	1192 3	Y	59	67 1	-0-	
						65 9						
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	81 1	1263 3	Y	109	98 1	11	
						120 9						
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	105 1	1166 3	Y	85	85 1	11	
						94 9						
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	199 1	2034 3	Y	111	118 1	4	
						122 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

GATES 11-DR			WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 8429 - 14365

08	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	145 1	2103 3	Y	47	50 1	6	
						52 9						
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	139 1	2280 3	Y	43	49 1	-0-	
						47 9						
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	154 1	2400 3	Y	65	59 1	6	
						72 9						
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	205 1	2275 3	Y	53	52 1	7	
						58 9						
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	110 1	1124 3	Y	27	32 1	2	
						30 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

GATES 11-DR			WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8561 - 14100

08	4030 X	3331	-0-	-699	-0-	211 1	3055 3	Y	59	63 1	5	
						65 9						
09	3780 X	3314	-0-	-466	-0-	187 1	3074 3	Y	48	53 1	-0-	
						53 9						
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	236 1	3685 3	Y	56	50 1	6	
						62 9						
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	374 1	4140 3	Y	54	53 1	7	
						59 9						
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	318 1	3255 3	Y	38	44 1	1	
						42 9						
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8362 - 14813	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	199	1	2886	3	Y	72	77 1	8
						79	9						
09	3450 X	3253	-0-	-197	-0-	183	1	3004	3	Y	60	68 1	-0-
						66	9						
10	3565 X	3229	-0-	-336	-0-	188	1	2938	3	Y	94	85 1	9
						103	9						
11	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	242	1	2677	3	Y	75	75 1	9
						83	9						
12	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	279	1	2853	3	Y	82	88 1	3
						90	9						
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8456 - 12168	

08	3906 X	3865	-0-	-41	-0-	247	1	3577	3	Y	37	40 1	5
						41	9						
09	3930 X	3828	-0-	-102	-0-	216	1	3548	3	Y	58	63 1	-0-
						64	9						
10	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	217	1	3384	3	Y	91	83 1	8
						100	9						
11	3930 X	3350	-0-	-580	-0-	270	1	2995	3	Y	77	76 1	9
						85	9						
12	3906 X	2720	-0-	-1186	-0-	234	1	2392	3	Y	85	91 1	3
						94	9						
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 07-DR			WELL #:		184H	RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8578 - 11815	

08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	186	1	2694	3	Y	76	83 1	11
						84	9						
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	148	1	2426	3	Y	67	76 1	2
						74	9						
10	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	174	1	2713	3	Y	131	118 1	15
						144	9						
11	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	248	1	2753	3	Y	104	104 1	15
						114	9						
12	3534 X	2827	-0-	-707	-0-	245	1	2503	3	Y	72	83 1	4
						79	9						
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 07-DR			WELL #:		185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8476 - 12544	

08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	225	1	3258	3	Y	91	100 1	10
						100	9						
09	3060 X	2617	-0-	-443	-0-	146	1	2395	3	Y	69	79 1	-0-
						76	9						
10	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	172	1	2681	3	Y	113	102 1	11
						124	9						
11	3420 X	3078	-0-	-342	-0-	246	1	2722	3	Y	100	99 1	12
						110	9						
12	3534 X	3058	-0-	-476	-0-	261	1	2670	3	Y	115	124 1	3
						127	9						
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4358	3	Y	82	10
						90	9					
09	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	268	1	4395	3	Y	50	-0-
						55	9					
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	267	1	4171	3	Y	59	6
						65	9					
11	4350 X	2644	-0-	-1706	-0-	215	1	2378	3	Y	46	6
						51	9					
12	4495 X	2923	-0-	-1572	-0-	256	1	2623	3	Y	40	1
						44	9					
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738												
08	3999 X	3718	-0-	-281	-0-	233	1	3376	3	Y	99	10
						109	9					
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	197	1	3239	3	Y	85	1
						94	9					
10	4123 X	3879	-0-	-244	-0-	225	1	3519	3	Y	123	12
						135	9					
11	3990 X	3801	-0-	-189	-0-	305	1	3383	3	Y	103	13
						113	9					
12	3751 X	3216	-0-	-535	-0-	277	1	2829	3	Y	100	4
						110	9					
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665												
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	176	1	2549	3	Y	8	1
						9	9					
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2097	3	Y	53	-0-
						58	9					
10	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	127	1	1988	3	Y	70	7
						77	9					
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	217	1	2405	3	Y	26	4
						29	9					
12	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	226	1	2317	3	Y	37	2
						41	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215												
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	117	1	1695	3	Y	75	7
						83	9					
09	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	79	1	1299	3	Y	47	-0-
						52	9					
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	Y	60	5
						66	9					
11	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	106	1	1172	3	Y	21	3
						23	9					
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	119	1	1219	3	Y	58	2
						64	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3968 X	2558	-0-	-1410	-0-	153	1	2223	3	Y	165	169 1	15
						182	9						
09	3540 X	2057	-0-	-1483	-0-	111	1	1821	3	Y	114	129 1	-0-
						125	9						
10	3658 X	2151	-0-	-1507	-0-	111	1	1736	3	Y	276	249 1	27
						304	9						
11	3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	148	1	1636	3	Y	325	313 1	39
						358	9						
12	2914 X	2157	-0-	-757	-0-	163	1	1665	3	Y	299	328 1	10
						329	9						
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		10
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835													
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	160	1	2318	3	Y	59	63 1	27
						65	9						
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	120	1	1967	3	Y	46	51 1	22
						51	9						
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	127	1	1979	3	Y	63	57 1	28
						69	9						
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	167	1	1854	3	Y	50	50 1	28
						55	9						
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	187	1	1908	3	Y	65	70 1	23
						72	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080													
08	3100 N	3314	-0-	214	214	209	1	3037	3	Y	62	70 1	8
						68	9						
09	2552 N	2338	-0-	-214	-0-	129	1	2134	3	Y	68	76 1	-0-
						75	9						
10	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	105	1	1642	3	Y	118	107 1	11
						130	9						
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2520	3	Y	74	76 1	9
						81	9						
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	338	1	3665	3	Y	99	105 1	3
						109	9						
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		3
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725													
08	3100 N	3871	-0-	771	771	247	1	3595	3	Y	26	32 1	4
						29	9						
09	3000 N	4762	-0-	1762	2533	270	1	4468	3	Y	22	26 1	-0-
						24	9						
10	3100 N	5285	-0-	2185	4718	316	1	4938	3	Y	28	26 1	2
						31	9						
11	9353 X	4635	-0-	-4718	-0-	381	1	4225	3	Y	26	26 1	2
						29	9						
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	273	1	2964	3	Y	40	42 1	-0-
						44	9						
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COTULLA		WELL #: 38H		RRCID -> 277025		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	489 1 91 9	7121 3	Y	83 95 1	11
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	421 1 45 9	6965 3	Y	41 52 1	-0-
10	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	461 1 106 9	7195 3	Y	96 87 1	9
11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	609 1 88 9	6749 3	Y	80 80 1	9
12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	656 1 103 9	7110 3	Y	94 101 1	2
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT	2
COTULLA		WELL #: 39H		RRCID -> 277844		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016		
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	205 1 65 9	2976 3	Y	59 63 1	6
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	216 1 63 9	3576 3	Y	57 63 1	-0-
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	175 1 81 9	2729 3	Y	74 67 1	7
11	3150 X	2048	-0-	-1102	-0-	164 1 68 9	1816 3	Y	62 62 1	7
12	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	203 1 79 9	2205 3	Y	72 77 1	2
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT	2
GATES 11-DR		WELL #: 143H		RRCID -> 277935		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481		
08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	277 1 86 9	4022 3	Y	78 96 1	12
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	251 1 62 9	4118 3	Y	56 68 1	-0-
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	263 1 183 9	4108 3	Y	166 150 1	16
11	4230 X	4101	-0-	-129	-0-	328 1 140 9	3633 3	Y	127 127 1	16
12	4371 X	4276	-0-	-95	-0-	366 1 169 9	3741 3	Y	154 165 1	5
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT	5
WRIGHT, L. C.		WELL #: 1H		RRCID -> 278467		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 37H		RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2015	-0-	-868	-0-	123 1	1794 3	Y	89	95 1	12
09	2790 X	1474	-0-	-1316	-0-	98 9	1345 3	Y	44	54 1	2
10	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	81 1	2376 3	Y	125	113 1	14
11	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	48 9	2133 3	Y	104	103 1	15
12	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	152 1	2182 3	Y	119	128 1	6
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	138 9		Y	NO RPT		6
OWENS 1080		WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300		
08	26970 X	24855	-0-	-2115	-0-	123 1	24404 3	Y	-0-		-0-
09	23277 X	23277	-0-	-0-	-0-	98 9	22930 3	Y	10		10
10	24118 X	22645	-0-	-1473	-0-	11 9	22304 3	Y	9		19
11	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	331 1	26886 3	Y	-0-		19
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	10 9	31250 3	Y	1	13 1	7
01	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-	455 1		Y	NO RPT		7
OWENS 1080		WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530		
08	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	279 1	15097 3	Y	-0-		-0-
09	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	236 1	16086 3	Y	5		5
10	17418 X	17418	-0-	-0-	-0-	6 9	17152 3	Y	10		15
11	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	255 1	14850 3	Y	-0-		15
12	14756 X	10892	-0-	-3864	-0-	11 9	10726 3	Y	-0-	15 1	-0-
01	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-	166 1		Y	NO RPT		-0-
OWENS 1080		WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195		
08	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	465 1	25132 3	Y	-0-		-0-
09	24580 X	24580	-0-	-0-	-0-	355 1	24219 3	Y	5		5
10	27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	6 9	27312 3	Y	9		14
11	26190 X	22897	-0-	-3293	-0-	406 1	22516 3	Y	-0-		14
12	27063 X	25515	-0-	-1548	-0-	10 9	25126 3	Y	1	10 1	5
01	25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-	388 1		Y	NO RPT		5
GATES 11-DR		WELL #: 178H		RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045		
08	6882 X	4893	-0-	-1989	-0-	308 1	4472 3	Y	103	109 1	12
09	6240 X	6028	-0-	-212	-0-	113 9	5568 3	Y	110	121 1	1
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	339 1	5455 3	Y	164	149 1	16
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	121 9	4879 3	Y	129	129 1	16
12	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	349 1	3910 3	Y	122	134 1	4
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	180 9		Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		179H	RRCID ->	278621	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8730 - 12660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8029 X	7686	-0-	-343	-0-	484 1	7014 3	Y	171	182 1	17	
09	7920 X	7654	-0-	-266	-0-	188 9	7062 3	Y	147	164 1	-0-	
10	8184 X	7883	-0-	-301	-0-	430 1	7170 3	Y	231	209 1	22	
11	7920 X	6094	-0-	-1826	-0-	162 9	5435 3	Y	153	155 1	20	
12	7688 X	7458	-0-	-230	-0-	459 1	6578 3	Y	215	228 1	7	
01	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	254 9		Y	NO RPT		7	

COTULLA			WELL #:		48H	RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8768 - 13313
08	6882 X	6057	-0-	-825	-0-	491 1	5521 3	Y	143	155 1	17	
09	6150 X	5876	-0-	-274	-0-	157 9	5408 3	Y	128	144 1	1	
10	6603 X	5844	-0-	-759	-0-	327 1	5317 3	Y	170	154 1	17	
11	6390 X	5413	-0-	-977	-0-	141 9	4817 3	Y	147	145 1	19	
12	6603 X	5427	-0-	-1176	-0-	340 1	4814 3	Y	154	167 1	6	
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	187 9		Y	NO RPT		6	

COTULLA			WELL #:		80H	RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8504 - 12636
08	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	434 1	3379 3	Y	167	206 1	24	
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	184 9	4153 3	Y	153	176 1	1	
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	251 1	4873 3	Y	366	331 1	36	
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	168 9	4283 3	Y	292	290 1	38	
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	312 1	4270 3	Y	291	318 1	11	
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	403 9		Y	NO RPT		11	

COTULLA			WELL #:		55H	RRCID ->	278743	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8630 - 12762
08	5611 X	4344	-0-	-1267	-0-	386 1	3928 3	Y	133	142 1	15	
09	5430 X	4624	-0-	-806	-0-	146 9	4248 3	Y	108	122 1	1	
10	5611 X	4966	-0-	-645	-0-	257 1	4551 3	Y	113	103 1	11	
11	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	119 9	5093 3	Y	103	101 1	13	
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	291 1	4964 3	Y	195	201 1	7	
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	124 9		Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 X	450	-0-	-263	-0-	4	1	59	3	Y	352	335	1	34
09	690 X	156	-0-	-534	-0-	387	9	113	3	Y	33	67	1	-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	7	1			Y	32	29	1	3
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	36	9			Y	57	53	1	7
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	145	147	1	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
08	5735 X	1767	-0-	-3968	-0-	105	1	1529	3	Y	121	119	1	12
09	4230 X	1666	-0-	-2564	-0-	133	9	1559	3	Y	12	24	1	-0-
10	4371 X	1853	-0-	-2518	-0-	94	1	1679	3	Y	60	54	1	6
11	4230 X	1184	-0-	-3046	-0-	13	9	1026	3	Y	60	58	1	8
12	4154 X	2111	-0-	-2043	-0-	108	1	1880	3	Y	53	59	1	2
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	66	9			Y	NO RPT			2
58						173	1							
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
08	8525 X	7258	-0-	-1267	-0-	462	1	6705	3	Y	83	93	1	8
09	7860 X	7458	-0-	-402	-0-	91	9	6954	3	Y	73	81	1	-0-
10	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	424	1	7059	3	Y	181	164	1	17
11	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	80	9	6339	3	Y	161	159	1	19
12	7254 X	6830	-0-	-424	-0-	452	1	6086	3	Y	135	150	1	4
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	199	9			Y	NO RPT			4
572						572	1							
177						177	9							
595						595	1							
149						149	9							
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
08	7440 X	6304	-0-	-1136	-0-	390	1	5657	3	Y	234	246	1	25
09	7200 X	6266	-0-	-934	-0-	257	9	5703	3	Y	196	220	1	1
10	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	347	1	5882	3	Y	303	274	1	30
11	6720 X	6147	-0-	-573	-0-	216	9	5389	3	Y	247	246	1	31
12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	377	1	5626	3	Y	268	290	1	9
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	333	9			Y	NO RPT			9
486						486	1							
272						272	9							
550						550	1							
295						295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7595 X	5691	-0-	-1904	-0-	357	1	5192	3	Y	129	151 1	20
						142	9						
09	7530 X	5546	-0-	-1984	-0-	309	1	5119	3	Y	107	124 1	3
						118	9						
10	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	487	1	7612	3	Y	251	226 1	28
						276	9						
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	604	1	6699	3	Y	215	213 1	30
						237	9						
12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	615	1	6665	3	Y	139	161 1	8
						153	9						
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT		8

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520													
08	5983 X	2798	-0-	-3185	-0-	179	1	2609	3	Y	9	20 1	4
						10	9						
09	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	301	1	4981	3	Y	137	138 1	3
						151	9						
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	337	1	5263	3	Y	240	216 1	27
						264	9						
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	440	1	4876	3	Y	223	219 1	31
						245	9						
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	463	1	5022	3	Y	294	312 1	13
						323	9						
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT		13

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081													
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	240	1	3480	3	Y	83	85 1	9
						91	9						
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	217	1	3563	3	Y	72	80 1	1
						79	9						
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	201	1	3142	3	Y	115	105 1	11
						127	9						
11	3690 X	3080	-0-	-610	-0-	244	1	2707	3	Y	117	114 1	14
						129	9						
12	3813 X	3242	-0-	-571	-0-	275	1	2816	3	Y	137	146 1	5
						151	9						
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT		5

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283													
08	8401 X	5067	-0-	-3334	-0-	317	1	4618	3	Y	120	137 1	15
						132	9						
09	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	491	1	8119	3	Y	183	197 1	1
						201	9						
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	497	1	7765	3	Y	261	236 1	26
						287	9						
11	8220 X	7482	-0-	-738	-0-	599	1	6640	3	Y	221	219 1	28
						243	9						
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	646	1	7011	3	Y	263	282 1	9
						289	9						
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7440 X	6572	-0-	-868	-0-	415	1	6025	3	Y	120	128	14
						132	9						
09	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	372	1	6103	3	Y	107	119	2
						118	9						
10	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	456	1	7118	3	Y	203	184	21
						223	9						
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	576	1	6382	3	Y	168	167	22
						185	9						
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	625	1	6390	3	Y	181	196	7
						199	9						
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT		7
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140													
08	3596 X	3278	-0-	-318	-0-	207	1	3002	3	Y	63	68	8
						69	9						
09	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	178	1	2914	3	Y	49	57	-0-
						54	9						
10	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	198	1	3091	3	Y	81	73	8
						89	9						
11	3510 X	3307	-0-	-203	-0-	268	1	2971	3	Y	62	62	8
						68	9						
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	323	1	3303	3	Y	71	77	2
						78	9						
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232													
08	6975 X	6640	-0-	-335	-0-	419	1	6071	3	Y	136	145	15
						150	9						
09	6840 X	6378	-0-	-462	-0-	359	1	5894	3	Y	114	127	2
						125	9						
10	7068 X	6676	-0-	-392	-0-	390	1	6093	3	Y	175	158	19
						193	9						
11	6840 X	5839	-0-	-1001	-0-	471	1	5224	3	Y	131	131	19
						144	9						
12	6634 X	5932	-0-	-702	-0-	514	1	5260	3	Y	144	156	7
						158	9						
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT		7
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405													
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	163	1	2358	3	Y	41	42	5
						45	9						
09	2370 X	2136	-0-	-234	-0-	120	1	1961	3	Y	50	53	2
						55	9						
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	3	Y	82	74	10
						90	9						
11	2490 X	2461	-0-	-29	-0-	198	1	2191	3	Y	65	66	9
						72	9						
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	231	1	2364	3	Y	67	73	3
						74	9						
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8735 - 13168
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5425 X	5143	-0-	-282	-0-	329	1	4777	3	Y	34	43 1
						37	9					4
09	5400 X	5024	-0-	-376	-0-	284	1	4662	3	Y	71	75 1
						78	9					-0-
10	5580 X	5277	-0-	-303	-0-	311	1	4859	3	Y	97	88 1
						107	9					9
11	5400 X	5136	-0-	-264	-0-	416	1	4612	3	Y	98	95 1
						108	9					12
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	475	1	4859	3	Y	121	129 1
						133	9					4
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 11-DR			WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8772 - 13015
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	322	1	4665	3	Y	82	87 1
						90	9					8
09	5310 X	4776	-0-	-534	-0-	270	1	4436	3	Y	64	72 1
						70	9					-0-
10	5487 X	5041	-0-	-446	-0-	297	1	4635	3	Y	99	90 1
						109	9					9
11	5310 X	4726	-0-	-584	-0-	384	1	4250	3	Y	84	83 1
						92	9					10
12	5084 X	4629	-0-	-455	-0-	404	1	4137	3	Y	80	88 1
						88	9					2
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 11-DR			WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8446 - 11455
08	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	330	1	4792	3	Y	51	55 1
						56	9					6
09	5310 X	3927	-0-	-1383	-0-	223	1	3661	3	Y	39	43 1
						43	9					2
10	5487 X	4433	-0-	-1054	-0-	263	1	4102	3	Y	62	56 1
						68	9					8
11	5130 X	3920	-0-	-1210	-0-	320	1	3542	3	Y	53	53 1
						58	9					8
12	5177 X	4043	-0-	-1134	-0-	354	1	3626	3	Y	57	62 1
						63	9					3
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 11-DR			WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8598 - 12621
08	5859 X	5375	-0-	-484	-0-	342	1	4956	3	Y	70	75 1
						77	9					9
09	5730 X	4922	-0-	-808	-0-	279	1	4584	3	Y	54	62 1
						59	9					1
10	5921 X	5191	-0-	-730	-0-	307	1	4792	3	Y	84	76 1
						92	9					9
11	5730 X	5140	-0-	-590	-0-	418	1	4634	3	Y	80	78 1
						88	9					11
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	519	1	5305	3	Y	82	89 1
						90	9					4
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																	
08		15810 X	14447	-0-	-1363	-0-	914	1	13257	3	Y	251	264	1			27
							276	9									
09		14460 X	13269	-0-	-1191	-0-	749	1	12291	3	Y	208	235	1			-0-
							229	9									
10		14942 X	13815	-0-	-1127	-0-	810	1	12653	3	Y	320	290	1			30
							352	9									
11		14460 X	12638	-0-	-1822	-0-	1024	1	11348	3	Y	242	242	1			30
							266	9									
12		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	1277	1	13066	3	Y	312	332	1			10
							343	9									
01		14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																	
08		11129 X	10523	-0-	-606	-0-	664	1	9628	3	Y	210	223	1			24
							231	9									
09		11250 X	10492	-0-	-758	-0-	591	1	9705	3	Y	178	202	1			-0-
							196	9									
10		11625 X	10734	-0-	-891	-0-	628	1	9813	3	Y	266	240	1			26
							293	9									
11		11250 X	8100	-0-	-3150	-0-	654	1	7250	3	Y	178	180	1			24
							196	9									
12		10540 X	7168	-0-	-3372	-0-	621	1	6358	3	Y	172	189	1			7
							189	9									
01		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COTULLA		WELL #: 20H		RRCID -> 279604		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	990	-0-	-312	-0-	60 1 64 9	866 3	Y	58 63 1	6
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	59 1 69 9	968 3	Y	63 69 1	-0-
10	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	60 1 80 9	941 3	Y	73 66 1	7
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75 1 75 9	832 3	Y	68 67 1	8
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80 1 76 9	862 3	Y	69 75 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #: 21H		RRCID -> 280746		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815		
08	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	150 1 1 9	9222 3	Y	1 84 1	21
09	8880 X	7041	-0-	-1839	-0-	320 1	6721 3	Y	-0-	21
10	8308 X	6170	-0-	-2138	-0-	122 1 52 9	5996 3	Y	47 48 1	20
11	9060 X	6796	-0-	-2264	-0-	578 1 56 9	6162 3	Y	51 42 1	29
12	9362 X	4911	-0-	-4451	-0-	435 1 32 9	4444 3	Y	29 38 1	20
01	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			Y	NO RPT	20
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #: 22H		RRCID -> 280747		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359		
08	7812 X	7250	-0-	-562	-0-	116 1 1 9	7133 3	Y	1 61 1	11
09	7560 X	6680	-0-	-880	-0-	304 1	6376 3	Y	-0-	11
10	7750 X	5688	-0-	-2062	-0-	112 1 53 9	5523 3	Y	48 44 1	15
11	7500 X	5701	-0-	-1799	-0-	482 1 76 9	5143 3	Y	69 51 1	33
12	7285 X	4346	-0-	-2939	-0-	384 1 33 9	3929 3	Y	30 43 1	20
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT	20
GATES 11-DR		WELL #: 157H		RRCID -> 280895		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353		
08	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	287 1 154 9	4167 3	Y	140 146 1	14
09	4590 X	4360	-0-	-230	-0-	244 1 116 9	4000 3	Y	105 119 1	-0-
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	274 1 174 9	4283 3	Y	158 143 1	15
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	367 1 151 9	4069 3	Y	137 135 1	17
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	421 1 167 9	4306 3	Y	152 164 1	5
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7471 X	7169	-0-	-302	-0-	447	1	6488	3	Y	213	24
						234	9					
09	7350 X	6729	-0-	-621	-0-	376	1	6163	3	Y	173	1
						190	9					
10	7595 X	7359	-0-	-236	-0-	425	1	6640	3	Y	267	27
						294	9					
11	7350 X	7238	-0-	-112	-0-	579	1	6418	3	Y	219	28
						241	9					
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	637	1	6512	3	Y	256	9
						282	9					
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT	9

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696												
08	8587 X	7816	-0-	-771	-0-	485	1	7030	3	Y	274	30
						301	9					
09	8340 X	7729	-0-	-611	-0-	428	1	7031	3	Y	245	2
						270	9					
10	8618 X	8228	-0-	-390	-0-	469	1	7326	3	Y	394	40
						433	9					
11	8340 X	6720	-0-	-1620	-0-	533	1	5904	3	Y	257	36
						283	9					
12	7812 X	6948	-0-	-864	-0-	593	1	6067	3	Y	262	11
						288	9					
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT	11

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668												
08	8525 X	7437	-0-	-1088	-0-	466	1	6756	3	Y	195	22
						215	9					
09	8250 X	7351	-0-	-899	-0-	416	1	6824	3	Y	101	1
						111	9					
10	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	455	1	7110	3	Y	254	25
						279	9					
11	8250 X	6965	-0-	-1285	-0-	557	1	6176	3	Y	211	27
						232	9					
12	8029 X	7057	-0-	-972	-0-	603	1	6167	3	Y	261	9
						287	9					
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT	9

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153												
08	8494 X	6539	-0-	-1955	-0-	409	1	5925	3	Y	186	22
						205	9					
09	8130 X	6747	-0-	-1383	-0-	378	1	6202	3	Y	152	-0-
						167	9					
10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	494	1	7711	3	Y	258	24
						284	9					
11	8070 X	6129	-0-	-1941	-0-	492	1	5455	3	Y	165	21
						182	9					
12	7719 X	7034	-0-	-685	-0-	603	1	6169	3	Y	238	7
						262	9					
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978													
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	27993 X	21514	-0-	-6479	-0-	343	1	21018	3	Y	139	137	11
						153	9						
09	26370 X	19531	-0-	-6839	-0-	881	1	18498	3	Y	138	135	14
						152	9						
10	24149 X	17859	-0-	-6290	-0-	352	1	17361	3	Y	133	129	18
						146	9						
11	22950 X	17611	-0-	-5339	-0-	1492	1	15909	3	Y	191	176	33
						210	9						
12	22258 X	17273	-0-	-4985	-0-	1504	1	15372	3	Y	361	328	66
						397	9						
01	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT		66

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059													
08	23529 X	17923	-0-	-5606	-0-	284	1	17399	3	Y	218	214	21
						240	9						
09	22770 X	16608	-0-	-6162	-0-	745	1	15634	3	Y	208	204	25
						229	9						
10	20367 X	17239	-0-	-3128	-0-	338	1	16664	3	Y	215	207	33
						237	9						
11	19230 X	14968	-0-	-4262	-0-	1265	1	13486	3	Y	197	191	39
						217	9						
12	19561 X	14481	-0-	-5080	-0-	1262	1	12900	3	Y	290	272	57
						319	9						
01	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT		57

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178													
08	28861 X	21776	-0-	-7085	-0-	343	1	21068	3	Y	332	322	30
						365	9						
09	27930 X	20117	-0-	-7813	-0-	900	1	18892	3	Y	295	291	34
						325	9						
10	24304 X	19973	-0-	-4331	-0-	390	1	19220	3	Y	330	316	48
						363	9						
11	22830 X	18422	-0-	-4408	-0-	1549	1	16519	3	Y	322	310	60
						354	9						
12	23188 X	19268	-0-	-3920	-0-	1701	1	17389	3	Y	162	184	38
						178	9						
01	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT		38

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467													
08	24428 X	19478	-0-	-4950	-0-	308	1	18870	3	Y	273	268	19
						300	9						
09	23640 X	18077	-0-	-5563	-0-	809	1	16974	3	Y	267	262	24
						294	9						
10	21638 X	18359	-0-	-3279	-0-	359	1	17679	3	Y	292	280	36
						321	9						
11	20310 X	16615	-0-	-3695	-0-	1398	1	14905	3	Y	284	272	48
						312	9						
12	20522 X	16263	-0-	-4259	-0-	1425	1	14561	3	Y	252	253	47
						277	9						
01	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS GU C															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	41602 X	33069	-0-	-8533	-0-	528	1	32412	3	Y	117	116	1	14	
09	39960 X	29354	-0-	-10606	-0-	1328	1	27879	3	Y	134	130	1	18	
10	37138 X	29202	-0-	-7936	-0-	577	1	28469	3	Y	142	137	1	23	
11	34830 X	26745	-0-	-8085	-0-	2279	1	24295	3	Y	155	147	1	31	
12	34193 X	28040	-0-	-6153	-0-	2485	1	25395	3	Y	145	144	1	32	
01	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-	160	9			Y	NO RPT			32	

LIGHTNING OIL COMPANY													500600	
CUTLASS WEST A													WELL #: 2	
RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	N	100			187
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	110	9	3584	2	N	72	177	1	82
10	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	79	1	3841	2	N	90			172
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	99	9	4322	2	N	95	183	1	84
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	105	9	5818	2	N	89			173
*01	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	98	9	6004	2	N	48			221
						79	1							
						53	9							

CUTLASS WEST A													WELL #: 1	
RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
08	3100 N	3370	-0-	270	1978	79	1	3201	2	N	82	179	1	96
09	3000 N	3956	-0-	956	2934	90	9	3814	2	N	60			156
10	6057 X	3123	-0-	-2934	-0-	66	9	2965	2	N	72	182	1	46
11	2820 X	2722	-0-	-98	-0-	79	1	2577	2	N	63			109
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	69	9	3313	2	N	100	176	1	33
*01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	110	9	3615	2	N	45			78
						79	1							
						50	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544	
BRISCOE-MCKNIGHT													WELL #: 2401H	
RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE-MCKNIGHT													WELL #: 5972XH	
RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
TRES RAMAS EF		WELL #: C 2H		RRCID -> 296376		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	80144 X	80144	-0-	-0-	-0-	815 1	71432 3	Y	7179 7164 1	139
						7897 9				
09	73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	784 1	65512 3	Y	6672 6640 1	171
						7339 9				
10	72194 X	72194	-0-	-0-	-0-	867 1	64347 3	Y	6345 6461 1	55
						6980 9				
11	67830 X	66088	-0-	-1742	-0-	1442 1	57754 3	Y	6265 6189 1	131
						6892 9				
12	70091 X	62170	-0-	-7921	-0-	1025 1	54356 3	Y	6172 6227 1	76
						6789 9				
*01	59548 X	59548	-0-	-0-	-0-	877 1	51914 3	Y	6143 6133 1	86
						6757 9				

TRES RAMAS EF		WELL #: A 1H		RRCID -> 296393		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834		
08	81499 X	58986	-0-	-22513	-0-	601 1	53163 3	Y	4747 4740 1	89
						5222 9				
09	78870 X	51342	-0-	-27528	-0-	630 1	46476 3	Y	3851 3841 1	99
						4236 9				
10	77159 X	56711	-0-	-20448	-0-	700 1	51896 3	Y	3741 3808 1	32
						4115 9				
11	68220 X	51081	-0-	-17139	-0-	1154 1	46109 3	Y	3471 3430 1	73
						3818 9				
12	64542 X	47773	-0-	-16769	-0-	817 1	43358 3	Y	3271 3304 1	40
						3598 9				
*01	42807 X	42807	-0-	-0-	-0-	659 1	39006 3	Y	2856 2856 1	40
						3142 9				

TRES RAMAS EF		WELL #: A 2H		RRCID -> 296401		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559		
08	42966 X	42966	-0-	-0-	-0-	421 1	36786 3	Y	5235 5226 1	99
						5759 9				
09	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	408 1	30187 3	Y	4446 4431 1	114
						4891 9				
10	40186 X	40186	-0-	-0-	-0-	473 1	34940 3	Y	4339 4415 1	38
						4773 9				
11	45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	1014 1	40339 3	Y	4144 4095 1	87
						4558 9				
*12	46934 X	46934	-0-	-0-	-0-	791 1	41773 3	Y	3973 4011 1	49
						4370 9				
*01	40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	617 1	36367 3	Y	3615 3613 1	51
						3977 9				

TRES RAMAS EF		WELL #: C 1H		RRCID -> 296554		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765		
08	72633 X	66863	-0-	-5770	-0-	680 1	60188 3	Y	5450 5441 1	103
						5995 9				
09	70290 X	59368	-0-	-10922	-0-	626 1	53411 3	Y	4846 4825 1	124
						5331 9				
10	72633 X	55853	-0-	-16780	-0-	641 1	50291 3	Y	4474 4559 1	39
						4921 9				
11	70290 X	50662	-0-	-19628	-0-	1106 1	44727 3	Y	4390 4337 1	92
						4829 9				
12	72633 X	46764	-0-	-25869	-0-	770 1	41295 3	Y	4272 4311 1	53
						4699 9				
*01	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	669 1	40083 3	Y	4073 4069 1	57
						4480 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
 TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	399 1 2519 9	16159 3	Y	2290 2243 1	47
*12	90490 X	90490	-0-	-0-	-0-	1411 1 12052 9	77027 3	Y	10956 10871 1	132
*01	110972 X	110972	-0-	-0-	-0-	1571 1 13509 9	95892 3	Y	12281 12240 1	173

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185

11	36318 X	36318	-0-	-0-	-0-	812 1 2653 9	32853 3	Y	2412 2362 1	50
*12	121526 X	121526	-0-	-0-	-0-	2014 1 9517 9	109995 3	Y	8652 8598 1	104
*01	128622 X	128622	-0-	-0-	-0-	1914 1 9749 9	116959 3	Y	8863 8843 1	124

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

11	37582 X	37582	-0-	-0-	-0-	846 1 2549 9	34187 3	Y	2317 2269 1	48
*12	123546 X	123546	-0-	-0-	-0-	2058 1 9122 9	112366 3	Y	8293 8241 1	100
*01	129480 X	129480	-0-	-0-	-0-	1933 1 9571 9	117976 3	Y	8701 8679 1	122

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

08	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5541	154 1 124 9	2415 3	Y	113 113 1	-0-
09	DLQ G-10	2072	-0-	2072	7613	168 1 144 9	1760 3	Y	131 131 1	-0-
10	3100 N	2208	-0-	-892	6721	116 1 143 9	1949 3	Y	130 130 1	-0-
11	3000 N	2126	-0-	-874	5847	196 1 155 9	1775 3	Y	141 141 1	-0-
12	3100 N	2361	-0-	-739	5108	89 1 120 9	2152 3	Y	109 109 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5108			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

08	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2111	58 1 63 9	906 3	Y	57 57 1	-0-
09	DLQ G-10	1098	-0-	1098	3209	75 1 241 9	782 3	Y	219 219 1	-0-
10	3100 N	1156	-0-	-1944	1265	52 1 238 9	866 3	Y	216 216 1	-0-
11	2400 N	1135	-0-	-1265	-0-	87 1 259 9	789 3	Y	235 235 1	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 1 35 9	326 3	Y	32 32 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

08	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	2645	71	1	1121	3	Y	-0-
							94	9				
09	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	4068	71	1	750	3	Y	-0-
							602	9				
10		3100 N	1474	-0-	-1626	2442	50	1	830	3	Y	-0-
							594	9				
11		3000 N	1485	-0-	-1515	927	83	1	756	3	Y	-0-
							646	9				
12		1777 N	850	-0-	-927	-0-	27	1	662	3	Y	-0-
							161	9				
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510												
08	DLQ	G-10	4430	-0-	4430	9107	175	1	2759	3	Y	-0-
							1496	9				
09	DLQ	G-10	3459	-0-	3459	12566	249	1	2608	3	Y	-0-
							602	9				
10		16219 X	3653	-0-	-12566	-0-	172	1	2887	3	Y	-0-
							594	9				
11		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	3	Y	-0-
							646	9				
12		3100 X	1277	-0-	-1823	-0-	41	1	987	3	Y	-0-
							249	9				
01		2945 X NO RPT		-0-	-2945	-0-					Y NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527												
08	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	4736	130	1	2048	3	Y	-0-
							124	9				
09	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	6225	121	1	1271	3	Y	-0-
							97	9				
10		3100 N	1586	-0-	-1514	4711	84	1	1407	3	Y	-0-
							95	9				
11		3000 N	1527	-0-	-1473	3238	142	1	1282	3	Y	-0-
							103	9				
12		3100 N	1772	-0-	-1328	1910	66	1	1610	3	Y	-0-
							96	9				
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	1910					Y NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591												
08	DLQ	G-10	1622	-0-	1622	3337	93	1	1466	3	Y	-0-
							63	9				
09	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	5475	176	1	1842	3	Y	-0-
							120	9				
10		3100 N	2280	-0-	-820	4655	122	1	2039	3	Y	-0-
							119	9				
11		3000 N	2191	-0-	-809	3846	205	1	1857	3	Y	-0-
							129	9				
12		3100 N	2192	-0-	-908	2938	79	1	1922	3	Y	-0-
							191	9				
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	2938					Y NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
08	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	3844	99	1	1552	3	Y	-0-
							218	9			198	
09	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	4845	75	1	782	3	Y	-0-
							144	9			131	
10		3100 N	1060	-0-	-2040	2805	52	1	866	3	Y	-0-
							142	9			129	
11		3000 N	1031	-0-	-1969	836	87	1	789	3	Y	-0-
							155	9			141	
12		1824 N	988	-0-	-836	-0-	33	1	788	3	Y	-0-
							167	9			152	
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987												
08	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	4343	123	1	1941	3	Y	-0-
							47	9			43	
09	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	6965	205	1	2152	3	Y	-0-
							265	9			241	
10		3100 N	2785	-0-	-315	6650	142	1	2382	3	Y	-0-
							261	9			237	
11		3000 N	2693	-0-	-307	6343	240	1	2169	3	Y	-0-
							284	9			258	
12		3100 N	1813	-0-	-1287	5056	62	1	1511	3	Y	-0-
							240	9			218	
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	5056					Y	-0-
											NO RPT	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087												
08	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	3306	90	1	1423	3	Y	-0-
							94	9			85	
09	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	5010	140	1	1467	3	Y	-0-
							97	9			88	
10		3100 N	1817	-0-	-1283	3727	97	1	1625	3	Y	-0-
							95	9			86	
11		3000 N	1745	-0-	-1255	2472	163	1	1479	3	Y	-0-
							103	9			94	
12		3100 N	1372	-0-	-1728	744	47	1	1134	3	Y	-0-
							191	9			174	
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	744					Y	-0-
											NO RPT	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112												
08	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	3875	101	1	1595	3	Y	-0-
							187	9			170	
09	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	5615	137	1	1435	3	Y	-0-
							168	9			153	
10		3100 N	1850	-0-	-1250	4365	95	1	1589	3	Y	-0-
							166	9			151	
11		3000 N	1787	-0-	-1213	3152	160	1	1447	3	Y	-0-
							180	9			164	
12		3100 N	1746	-0-	-1354	1798	60	1	1446	3	Y	-0-
							240	9			218	
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	1798					Y	-0-
											NO RPT	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4360	119	1	1876	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
09	DLQ G-10	1942	-0-	1942	6302	152	1	1597	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
10	3100 N	2065	-0-	-1035	5267	106	1	1769	3	Y	173	173	1	-0-
						190	9							
11	3000 N	1995	-0-	-1005	4262	178	1	1610	3	Y	188	188	1	-0-
						207	9							
12	3100 N	726	-0-	-2374	1888	28	1	674	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	1888					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
08	DLQ G-10	1722	-0-	1722	3542	97	1	1531	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
09	DLQ G-10	2351	-0-	2351	5893	194	1	2037	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
10	3100 N	2510	-0-	-590	5303	135	1	2256	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
11	3000 N	2411	-0-	-589	4714	227	1	2055	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
12	3100 N	1440	-0-	-1660	3054	54	1	1314	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	3054					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
08	DLQ G-10	1585	-0-	1585	3259	89	1	1402	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
09	DLQ G-10	1383	-0-	1383	4642	112	1	1174	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
10	3100 N	1472	-0-	-1628	3014	78	1	1299	3	Y	86	86	1	-0-
						95	9							
11	3000 N	1417	-0-	-1583	1431	131	1	1183	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
12	2895 N	1464	-0-	-1431	-0-	54	1	1314	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
08	DLQ G-10	2318	-0-	2318	4769	133	1	2091	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
09	DLQ G-10	3108	-0-	3108	7877	258	1	2706	3	Y	131	131	1	-0-
						144	9							
10	3100 N	3317	-0-	217	8094	179	1	2996	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9							
11	3000 N	3184	-0-	184	8278	301	1	2728	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
12	3100 N	2858	-0-	-242	8036	109	1	2629	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
01	2232 X NO RPT		-0-	-2232	5804					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	DLQ G-10	2710	-0-	2710	5575	151	1	2372	3	Y	170	170 1 -0-
						187	9					
09	DLQ G-10	1680	-0-	1680	7255	134	1	1402	3	Y	131	131 1 -0-
						144	9					
10	9043 X	1788	-0-	-7255	-0-	93	1	1552	3	Y	130	130 1 -0-
						143	9					
11	2580 X	1725	-0-	-855	-0-	156	1	1414	3	Y	141	141 1 -0-
						155	9					
12	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	78	1	1889	3	Y	131	131 1 -0-
						144	9					
01	2511 X NO RPT		-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654												
08	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4736	130	1	2048	3	Y	113	113 1 -0-
						124	9					
09	DLQ G-10	2562	-0-	2562	7298	215	1	2250	3	Y	88	88 1 -0-
						97	9					
10	10032 X	2734	-0-	-7298	-0-	149	1	2490	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	250	1	2268	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	2294 X	1970	-0-	-324	-0-	71	1	1708	3	Y	174	174 1 -0-
						191	9					
01	2170 X NO RPT		-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981												
08	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3196	89	1	1402	3	Y	57	57 1 -0-
						63	9					
09	DLQ G-10	1418	-0-	1418	4614	115	1	1206	3	Y	88	88 1 -0-
						97	9					
10	3100 N	1510	-0-	-1590	3024	80	1	1335	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	3000 N	1453	-0-	-1547	1477	134	1	1216	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	2928 N	1451	-0-	-1477	-0-	51	1	1232	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090												
08	DLQ G-10	2021	-0-	2021	4156	115	1	1812	3	Y	85	85 1 -0-
						94	9					
09	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5444	106	1	1109	3	Y	66	66 1 -0-
						73	9					
10	3100 N	1372	-0-	-1728	3716	73	1	1227	3	Y	65	65 1 -0-
						72	9					
11	3000 N	1318	-0-	-1682	2034	123	1	1118	3	Y	70	70 1 -0-
						77	9					
12	3100 N	1602	-0-	-1498	536	60	1	1446	3	Y	87	87 1 -0-
						96	9					
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	536					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4425	119	1	1876	3	Y	142	142 1 -0-
						156	9					
09	DLQ G-10	2240	-0-	2240	6665	187	1	1956	3	Y	88	88 1 -0-
						97	9					
10	3100 N	2390	-0-	-710	5955	129	1	2166	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	3000 N	2293	-0-	-707	5248	218	1	1972	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	3100 N	1844	-0-	-1256	3992	66	1	1610	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	3992					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774												
08	DLQ G-10	2204	-0-	2204	4534	126	1	1984	3	Y	85	85 1 -0-
						94	9					
09	DLQ G-10	1852	-0-	1852	6386	151	1	1581	3	Y	109	109 1 -0-
						120	9					
10	3100 N	1975	-0-	-1125	5261	105	1	1751	3	Y	108	108 1 -0-
						119	9					
11	3000 N	1899	-0-	-1101	4160	176	1	1594	3	Y	117	117 1 -0-
						129	9					
12	3100 N	1810	-0-	-1290	2870	65	1	1577	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	2870					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814												
08	DLQ G-10	1998	-0-	1998	4109	114	1	1790	3	Y	85	85 1 -0-
						94	9					
09	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5760	135	1	1419	3	Y	88	88 1 -0-
						97	9					
10	3100 N	1759	-0-	-1341	4419	94	1	1570	3	Y	86	86 1 -0-
						95	9					
11	3000 N	1691	-0-	-1309	3110	158	1	1430	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	3100 N	2347	-0-	-753	2357	81	1	1955	3	Y	283	283 1 -0-
						311	9					
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	2357					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860												
08	DLQ G-10	3214	-0-	3214	6612	181	1	2846	3	Y	170	170 1 -0-
						187	9					
09	DLQ G-10	2525	-0-	2525	9137	205	1	2152	3	Y	153	153 1 -0-
						168	9					
10	11827 X	2690	-0-	-9137	-0-	142	1	2382	3	Y	151	151 1 -0-
						166	9					
11	3090 X	2588	-0-	-502	-0-	239	1	2169	3	Y	164	164 1 -0-
						180	9					
12	3193 X	2155	-0-	-1038	-0-	76	1	1839	3	Y	218	218 1 -0-
						240	9					
01	3038 X NO RPT		-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
M O	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	EOM BALANCE	

08	DLQ G-10	2312	-0-	2312	4756	129	1	2027	3	Y	142	142	1	-0-
						156	9							
09	DLQ G-10	1656	-0-	1656	6412	134	1	1402	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
10	8175 X	1763	-0-	-6412	-0-	93	1	1551	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
11	2220 N	1699	-0-	-521	-0-	156	1	1414	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	3	Y	261	261	1	-0-
						287	9							
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
08	DLQ G-10	2059	-0-	2059	4236	114	1	1789	3	Y	142	142	1	-0-
						156	9							
09	DLQ G-10	2420	-0-	2420	6656	190	1	1989	3	Y	219	219	1	-0-
						241	9							
10	3100 N	2571	-0-	-529	6127	131	1	2202	3	Y	216	216	1	-0-
						238	9							
11	3000 N	2486	-0-	-514	5613	221	1	2006	3	Y	235	235	1	-0-
						259	9							
12	3100 N	1738	-0-	-1362	4251	60	1	1462	3	Y	196	196	1	-0-
						216	9							
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	4251					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
08	DLQ G-10	1370	-0-	1370	2818	78	1	1229	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
09	DLQ G-10	7022	-0-	7022	9840	574	1	6015	3	Y	394	394	1	-0-
						433	9							
10	3100 N	7484	-0-	4384	14224	398	1	6659	3	Y	388	388	1	-0-
						427	9							
11	3000 N	7198	-0-	4198	18422	669	1	6065	3	Y	422	422	1	-0-
						464	9							
12	3100 N	6890	-0-	3790	22212	257	1	6226	3	Y	370	370	1	-0-
						407	9							
01	1302 X NO RPT		-0-	-1302	20910					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
08	DLQ G-10	1844	-0-	1844	3794	103	1	1617	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
09	DLQ G-10	3484	-0-	3484	7278	284	1	2983	3	Y	197	197	1	-0-
						217	9							
10	3100 N	3712	-0-	612	7890	197	1	3302	3	Y	194	194	1	-0-
						213	9							
11	3000 N	3572	-0-	572	8462	332	1	3008	3	Y	211	211	1	-0-
						232	9							
12	3100 N	1645	-0-	-1455	7007	62	1	1511	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
01	1705 X NO RPT		-0-	-1705	5302					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		5	RRCID -> 274152	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8409 - 13635	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	DLQ G-10	1714	-0-	1714	3526	99 1	1552 3	Y	57	57 1		-0-
09	DLQ G-10	1869	-0-	1869	5395	63 9	1662 3	Y	44	44 1		-0-
10	3100 N	1998	-0-	-1102	4293	48 9	1841 3	Y	43	43 1		-0-
11	3000 N	1914	-0-	-1086	3207	110 1	1677 3	Y	47	47 1		-0-
12	3100 N	1270	-0-	-1830	1377	47 9	1150 3	Y	65	65 1		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377	185 1		Y	NO RPT			-0-
						52 9						
						48 1						
						72 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID -> 274296	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	10477 - 13859	
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	4123	118 1	1855 3	Y	28	28 1		-0-
09	DLQ G-10	2287	-0-	2287	6410	31 9	1956 3	Y	131	131 1		-0-
10	3100 N	2438	-0-	-662	5748	187 1	2166 3	Y	130	130 1		-0-
11	3000 N	2345	-0-	-655	5093	144 9	1972 3	Y	141	141 1		-0-
12	3100 N	1137	-0-	-1963	3130	129 1	1035 3	Y	54	54 1		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3130	143 9		Y	NO RPT			-0-
						155 9						
						43 1						
						59 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		16	RRCID -> 274744	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8309 - 12957	
08	DLQ G-10	1544	-0-	1544	3177	90 1	1423 3	Y	28	28 1		-0-
09	DLQ G-10	1458	-0-	1458	4635	31 9	1287 3	Y	44	44 1		-0-
10	3100 N	1557	-0-	-1543	3092	123 1	1425 3	Y	43	43 1		-0-
11	3000 N	1493	-0-	-1507	1585	48 9	1298 3	Y	47	47 1		-0-
12	2751 N	1166	-0-	-1585	-0-	85 1	1051 3	Y	65	65 1		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	47 9		Y	NO RPT			-0-
						143 1						
						52 9						
						43 1						
						72 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		8	RRCID -> 276955	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		37	RRCID -> 276962	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	DLQ	G-10	16035	-0-	16035	32984	869	1	13670	3	Y	1360	1360	1	-0-
							1496	9							
09	DLQ	G-10	12655	-0-	12655	45639	1008	1	10563	3	Y	985	985	1	-0-
							1084	9							
10		59100 X	13461	-0-	-45639	-0-	699	1	11694	3	Y	971	971	1	-0-
							1068	9							
11		14880 X	12988	-0-	-1892	-0-	1176	1	10650	3	Y	1056	1056	1	-0-
							1162	9							
12		15376 X	11107	-0-	-4269	-0-	400	1	9689	3	Y	925	925	1	-0-
							1018	9							
01		14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	222	1	3493	3	N	340	340	1	-0-
							374	9							
09		4110 X	1923	-0-	-2187	-0-	157	1	1646	3	N	109	109	1	-0-
							120	9							
10		4309 X	2051	-0-	-2258	-0-	109	1	1823	3	N	108	108	1	-0-
							119	9							
11		4170 X	1972	-0-	-2198	-0-	183	1	1660	3	N	117	117	1	-0-
							129	9							
12		4309 X	1674	-0-	-2635	-0-	60	1	1446	3	N	153	153	1	-0-
							168	9							
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
08		2387 X	2078	-0-	-309	-0-	106	1	1660	3	N	284	284	1	-0-
							312	9							
09		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	627	1	6569	3	N	394	394	1	-0-
							433	9							
10		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	434	1	7273	3	N	388	388	1	-0-
							427	9							
11		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	731	1	6624	3	N	423	423	1	-0-
							465	9							
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	183	1	4435	3	N	327	327	1	-0-
							360	9							
01		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149															
08	DLQ	G-10	2272	-0-	2272	4673	130	1	2048	3	Y	85	85	1	-0-
							94	9							
09	DLQ	G-10	7855	-0-	7855	12528	648	1	6798	3	Y	372	372	1	-0-
							409	9							
10		3100 N	8379	-0-	5279	17807	449	1	7526	3	Y	367	367	1	-0-
							404	9							
11		3000 N	8050	-0-	5050	22857	757	1	6854	3	Y	399	399	1	-0-
							439	9							
12		3100 N	3678	-0-	578	23435	138	1	3331	3	Y	190	190	1	-0-
							209	9							
01		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	21265					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10	12517	-0-	12517	25751	713 1	11211 3	Y	539	539 1	-0-
							593 9					
09	DLQ	G-10	8696	-0-	8696	34447	715 1	7499 3	Y	438	438 1	-0-
							482 9					
10		43719 X	9272	-0-	-34447	-0-	496 1	8301 3	Y	432	432 1	-0-
							475 9					
11		12210 X	8912	-0-	-3298	-0-	835 1	7561 3	Y	469	469 1	-0-
							516 9					
12		12617 X	8506	-0-	-4111	-0-	311 1	7524 3	Y	610	610 1	-0-
							671 9					
01		11935 X NO RPT		-0-	-11935	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056												
08	DLQ	G-10	7584	-0-	7584	15599	403 1	6339 3	Y	765	765 1	-0-
							842 9					
09	DLQ	G-10	4375	-0-	4375	19974	326 1	3423 3	Y	569	569 1	-0-
							626 9					
10		24606 X	4632	-0-	-19974	-0-	226 1	3789 3	Y	561	561 1	-0-
							617 9					
11		6900 X	4503	-0-	-2397	-0-	381 1	3451 3	Y	610	610 1	-0-
							671 9					
12		7130 X	2253	-0-	-4877	-0-	76 1	1852 3	Y	295	295 1	-0-
							325 9					
01		6727 X NO RPT		-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403												
08		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	911 1	14339 3	N	1162	1162 1	-0-
							1278 9					
09		16590 X	11629	-0-	-4961	-0-	933 1	9781 3	N	832	832 1	-0-
							915 9					
10		17484 X	12377	-0-	-5107	-0-	647 1	10828 3	N	820	820 1	-0-
							902 9					
11		16920 X	11931	-0-	-4989	-0-	1089 1	9861 3	N	892	892 1	-0-
							981 9					
12		17484 X	7989	-0-	-9495	-0-	290 1	7019 3	N	618	618 1	-0-
							680 9					
01		16523 X NO RPT		-0-	-16523	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076												
08	DLQ	G-10	4292	-0-	4292	8830	245 1	3860 3	Y	170	170 1	-0-
							187 9					
09	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	10467	138 1	1451 3	Y	44	44 1	-0-
							48 9					
10		12217 X	1750	-0-	-10467	-0-	96 1	1607 3	Y	43	43 1	-0-
							47 9					
11		4200 X	1676	-0-	-2524	-0-	161 1	1463 3	Y	47	47 1	-0-
							52 9					
12		4340 X	2740	-0-	-1600	-0-	101 1	2448 3	Y	174	174 1	-0-
							191 9					
01		4092 X NO RPT		-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3801	RRCID ->	277754	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8245 - 18027	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	9663	-0-	9663	19878	523 904	1 9	8236	3	Y	822	822 1	-0-
09	DLQ G-10	7614	-0-	7614	27492	606 650	1 9	6358	3	Y	591	591 1	-0-
10	35592 X	8100	-0-	-27492	-0-	420 641	1 9	7039	3	Y	583	583 1	-0-
11	8970 X	7815	-0-	-1155	-0-	708 697	1 9	6410	3	Y	634	634 1	-0-
12	9269 X	5235	-0-	-4034	-0-	189 476	1 9	4570	3	Y	433	433 1	-0-
01	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		39	RRCID ->	282193	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8301 - 13543	
08	DLQ G-10	2862	-0-	2862	5888	162 156	1 9	2544	3	Y	142	142 1	-0-
09	DLQ G-10	1359	-0-	1359	7247	112 73	1 9	1174	3	Y	66	66 1	-0-
10	8696 X	1449	-0-	-7247	-0-	78 72	1 9	1299	3	Y	65	65 1	-0-
11	2760 X	1392	-0-	-1368	-0-	131 77	1 9	1184	3	Y	70	70 1	-0-
12	2852 X	1690	-0-	-1162	-0-	65 48	1 9	1577	3	Y	44	44 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		101H	RRCID ->	296036	COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8300 - 18041	
08	14B2 EXT	214794	-0-	214794	378844	17799 21165	1 9	175830	3	Y	19241	24042 1	2280
09	574379 X	195535	-0-	-378844	-0-	20861 18008	1 9	156666	3	Y	16371	14154 1	4497
10	179700 X	179700	-0-	-0-	-0-	18646 13725	1 9	147329	3	Y	12477	16363 1	611
11	166170 X	137735	-0-	-28435	-0-	18344 15474	1 9	103917	3	Y	14067	13119 1	1559
12	171709 X	69663	-0-	-102046	-0-	28754 7192	1 9	33717	3	Y	6538	8097 1	-0-
01	171709 X	NO RPT	-0-	-171709	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		100H	RRCID ->	296413	COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8250 - 17974	
08	214386 X	214386	-0-	-0-	-0-	17784 20923	1 9	175679	3	Y	19021	20112 1	1741
09	195551 X	195551	-0-	-0-	-0-	20896 17731	1 9	156924	3	Y	16119	13569 1	4291
10	176814 X	176814	-0-	-0-	-0-	18374 13257	1 9	145183	3	Y	12052	15756 1	587
11	167400 X	134764	-0-	-32636	-0-	18019 14665	1 9	102080	3	Y	13332	12442 1	1477
12	172980 X	67439	-0-	-105541	-0-	27989 6631	1 9	32819	3	Y	6028	7505 1	-0-
01	172980 X	NO RPT	-0-	-172980	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	530 1	607 3	N	116	163 1				283
09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	128 9	510 1	N	36	182 1				137
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	40 9	527 1	N	66	158 1				45
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	73 9	510 1	N	1					46
12	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	1 9	454 1	N	274	184 1				136
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	301 9	395 1	N	69	178 1				27
						76 9								
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
08	8184 X	96	-0-	-8088	-0-	68 3	28 9	N	25	3 8				239
09	7920 X	61	-0-	-7859	-0-	54 2	7 9	N	6	177 1				68
10	1860 X	30	-0-	-1830	-0-	30 2		N	-0-					68
11	150 X	47	-0-	-103	-0-	47 2		N	-0-					68
12	155 X	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-					68
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					68
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
08	6138 X	181	-0-	-5957	-0-	18 3	163 9	Y	148	126 0	27 1			6
09	5910 X	6	-0-	-5904	-0-	6 2		Y	-0-	5 1				1
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-					1
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	154	152 1				3
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	3 1				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1				-0-
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					198
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40					238
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	88 1				151
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					151
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					151
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					151
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	45 1	1890 3	Y	99	105 1				10
09	1410 X	1176	-0-	-234	-0-	26 4	109 9							6
10	1519 X	1268	-0-	-251	-0-	22 1	1023 2	Y	112	116 1				6
11	2010 X	1078	-0-	-932	-0-	8 4	123 9							3
12	2077 X	1363	-0-	-714	-0-	23 1	1107 2	Y	121	124 1				3
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5 4	133 9							5
						28 1	899 2	Y	125	123 1				5
						13 4	138 9							3
						37 1	1159 2	Y	146	148 1				3
						6 4	161 9							2
						39 1	941 2	Y	131	129 1	3 8			2
						2 4	144 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
08		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	297	1	6258	3	N	741	910	1	137		
							815	9									
09		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	280	1	5975	2	N	673	668	1	142		
							740	9									
10		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	288	1	7619	2	N	747	742	1	147		
							822	9									
11		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	328	1	7811	2	N	681	724	1	104		
							749	9									
12		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	338	1	6701	2	N	686	590	1	200		
							755	9									
01		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	336	1	7485	2	N	719	726	1	193		
							791	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326																	
08		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4235	3	187	9	N	170	342	1	26		
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3771	2	167	9	N	152	60	1	118		
10		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4398	2	210	9	N	191	177	1	132		
11		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3537	2	185	9	N	168	227	1	73		
12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4413	2	218	9	N	198	182	1	89		
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4742	2	246	9	N	224	172	1	141		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798																	
08		5332 X	4420	-0-	-912	-0-	58	1	3474	3	Y	807	640	0	179	1	6
							888	9									
09		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	78	1	4859	2	Y	817	817	1			6
							899	9									
10		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	5128	2	Y	877	2	0	872	1	9
							965	9									
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	72	1	4120	2	Y	816	815	1			10
							898	9									
12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	80	1	3879	2	Y	838	830	1			18
							922	9									
01		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	69	1	3754	2	Y	786	778	1			26
							865	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605																	
08		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	816	1	8802	3	N	735	905	1			125
							809	9									
09		8940 X	8431	-0-	-509	-0-	788	1	6891	2	N	684	687	1			122
							752	9									
10		9734 X	8968	-0-	-766	-0-	766	1	7437	2	N	695	706	1			111
							765	9									
11		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	821	1	10502	2	N	801	835	1			77
							881	9									
12		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	683	1	9107	2	N	818	691	1			204
							900	9									
01		9734 X	9195	-0-	-539	-0-	792	1	7525	2	N	798	896	1			106
							878	9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641																	
08		930 X	502	-0-	-428	-0-	419	3	83	9	Y	75	100	1			18
09		840 X	473	-0-	-367	-0-	376	2	97	9	Y	88	76	1			30
10		806 X	499	-0-	-307	-0-	392	2	107	9	Y	97	102	1			25
11		780 X	441	-0-	-339	-0-	335	2	106	9	Y	96	69	1			52
12		744 X	429	-0-	-315	-0-	329	2	100	9	Y	91	113	1			30
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	315	2	80	9	Y	73	87	1			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
08		2325 X	1858	-0-	-467	-0-	1645	3	213	9	Y	194	268 1	46
09		2100 X	1935	-0-	-165	-0-	1705	2	230	9	Y	209	183 1	72
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1908	2	271	9	Y	246	254 1	64
11		2070 X	1478	-0-	-592	-0-	1294	2	184	9	Y	167	141 1	90
12		2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1689	2	283	9	Y	257	263 1	84
01		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1538	2	241	9	Y	219	255 1	48

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
08		2759 X	2452	-0-	-307	-0-	66	1	2085	3	Y	232	37 0	10
							46	4	255	9				
09		3030 X	2704	-0-	-326	-0-	62	1	2362	2	Y	203	206 1	7
							57	4	223	9				
10		3131 X	2933	-0-	-198	-0-	70	1	2566	2	Y	196	201 1	2
							81	4	216	9				
11		3030 X	2883	-0-	-147	-0-	73	1	2552	2	Y	126	123 1	5
							119	4	139	9				
12		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2627	2	Y	123	120 1	8
							42	4	135	9				
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	213	212 1	9
							40	4	234	9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
08		2852 X	1632	-0-	-1220	-0-	1538	3	94	9	N	85	182 1	33
09		2760 X	1047	-0-	-1713	-0-	1026	2	21	9	N	19		52
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	49 1	3
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-		3
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-		3
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
08		5270 X	5106	-0-	-164	-0-	4897	3	209	9	N	190	183 1	135
09		5100 X	4769	-0-	-331	-0-	4580	2	189	9	N	172	156 1	151
10		5146 X	4833	-0-	-313	-0-	4636	2	197	9	N	179	245 1	85
11		4950 X	4535	-0-	-415	-0-	4337	2	198	9	N	180	226 1	39
12		5115 X	4576	-0-	-539	-0-	4372	2	204	9	N	185	170 1	54
01		5115 X	4405	-0-	-710	-0-	4194	2	211	9	N	192	155 1	91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1084	3	97	9	N	88	177	1		37	
09		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				37	
10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				37	
11		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3574	2	293	9	N	266	174	1		129	
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2830	2	289	9	N	263	324	1		68	
01		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2464	2	286	9	N	260	166	1		162	

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250																	
08		3100 N	8091	-0-	4991	6772	7859	3	232	9	N	211				280	
09		3000 N	3583	-0-	583	7355	3401	2	182	9	N	165	340	1	2 8	103	
10		8381 X	1026	-0-	-7355	-0-	813	2	213	9	N	194	187	1		110	
11		990 X	990	-0-	-0-	-0-	775	2	215	9	N	195	253	1		52	
12		906 X	906	-0-	-0-	-0-	706	2	200	9	N	182	174	1		60	
01		837 X	703	-0-	-134	-0-	503	2	200	9	N	182	132	1		110	

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914																	
08		17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	17212	3	453	9	N	412	545	1		154	
09		21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	20983	2	463	9	N	421	543	1		32	
10		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5428	2	515	9	N	468	477	1	1 8	22	
11		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4784	2	508	9	N	462	418	1		66	
12		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4723	2	558	9	N	507	524	1		49	
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5110	2	543	9	N	494	397	1		146	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039																	
08		8401 X	7688	-0-	-713	-0-	214	1	6720	3	Y	550	87	0	484 1	24	
							149	4	605	9			5	8			
09		9570 X	8872	-0-	-698	-0-	208	1	7850	2	Y	568	567	1	5 8	20	
							189	4	625	9							
10		9889 X	8774	-0-	-1115	-0-	209	1	7674	2	Y	589	598	1	4 8	7	
							243	4	648	9							
11		9570 X	8083	-0-	-1487	-0-	197	1	6932	2	Y	574	554	1	5 8	22	
							323	4	631	9							
12		8215 X	8056	-0-	-159	-0-	203	1	7079	2	Y	601	582	1	4 8	37	
							113	4	661	9							
01		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	199	1	6340	2	Y	600	606	1	6 8	25	
							101	4	660	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272																	
08		1302 N	708	-0-	-594	-0-	627	3	81	9	N	74				359	
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1498	2	196	9	N	178	298	1		239	
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1287	2	177	9	N	161	154	1		246	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1185	2	91	9	N	83	182	1		147	
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1085	2	204	9	N	185	225	1		107	
01		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1055	2	187	9	N	170	159	1		118	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	252	1	36	3	Y	314	313	0	9
						345	9							
09	540 X	300	-0-	-240	-0-	152	1	1	2	Y	134	136	0	7
						147	9							
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	381	1	2248	2	Y	291	288	0	10
						320	9							
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	305	1	1925	2	Y	330	330	0	10
						363	9							
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1045	2	Y	410	402	0	13
						451	9					5	1	
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	905	2	Y	420	420	0	13
						462	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
08	3379 X	2531	-0-	-848	-0-	256	1	1721	3	Y	504	489	0	15
						554	9							
09	3270 X	1158	-0-	-2112	-0-	153	1	660	2	Y	314	312	0	17
						345	9							
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	195	1	1626	2	Y	402	405	0	14
						442	9							
11	2460 X	2226	-0-	-234	-0-	218	1	1732	2	Y	251	257	0	8
						276	9							
12	2542 X	1613	-0-	-929	-0-	169	1	1041	2	Y	366	359	0	11
						403	9					4	1	
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	773	2	Y	280	282	0	9
						308	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
08	6634 X	5634	-0-	-1000	-0-	860	1	4413	3	Y	328	277	1	125
						361	9							
09	6420 X	5122	-0-	-1298	-0-	649	1	4109	2	Y	331	416	1	40
						364	9							
10	6293 X	4854	-0-	-1439	-0-	612	1	3828	2	Y	376	382	1	34
						414	9							
11	6090 X	3617	-0-	-2473	-0-	513	1	2809	2	Y	268	271	1	31
						295	9							
12	5890 X	4517	-0-	-1373	-0-	560	1	3544	2	Y	375	367	1	39
						413	9							
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	588	1	3159	2	Y	321	338	1	22
						353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	466	1	2390	3	Y	213	180	1	81
						234	9							
09	3780 X	2839	-0-	-941	-0-	356	1	2256	2	Y	206	262	1	25
						227	9							
10	3968 X	2559	-0-	-1409	-0-	318	1	1986	2	Y	232	236	1	21
						255	9							
11	3420 X	2985	-0-	-435	-0-	420	1	2302	2	Y	239	232	1	28
						263	9							
12	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	364	1	2307	2	Y	223	228	1	23
						245	9							
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	344	1	1851	2	Y	219	227	1	15
						241	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

08	3782 X	1021	-0-	-2761	-0-	195	1	652	3	N	158	182	1	161
						174	9							
09	3660 X	2205	-0-	-1455	-0-	360	1	1512	2	N	303	300	1	164
						333	9							
10	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	435	1	1598	2	N	299	390	1	73
						329	9							
11	3180 X	773	-0-	-2407	-0-	350	1	200	2	N	203	168	1	108
						223	9							
12	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	316	1	1786	2	N	551	366	1	293
						606	9							
01	2356 X	1860	-0-	-496	-0-	242	1	1143	2	N	432	521	1	203
						475	9					1	8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2164	3	N	249	363	1	132
						274	9							
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	450	1	1888	2	N	227	182	1	177
						250	9							
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	402	1	1477	2	N	224	255	1	146
						246	9							
11	1410 N	701	-0-	-709	-0-	274	1	157	2	N	245	181	1	210
						270	9							
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	202	1	1141	2	N	186	253	1	143
						205	9							
01	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	194	1	918	2	N	205	149	1	199
						226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315																
08	1736	X	77	-0-	-1659	-0-	-0-	7	3	70	9	Y	64	65	0	2
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2313	2	Y	150	145	0	5
								165	9							
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1567	2	Y	186	185	0	6
								205	9							
12	248	X	234	-0-	-14	-0-	-0-	2	2	232	9	Y	211	208	0	7
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	468	9	Y	425	418	0	14

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871																
08	8866	X	6165	-0-	-2701	-0-	-0-	853	1	5066	3	Y	224	227	0	7
								246	9							
09	8580	X	5157	-0-	-3423	-0-	-0-	440	1	4544	2	Y	157	155	0	9
								173	9							
10	8897	X	5919	-0-	-2978	-0-	-0-	5658	2	261	9	Y	237	238	0	8
11	6990	X	4341	-0-	-2649	-0-	-0-	4073	2	268	9	Y	244	245	0	7
12	6169	X	5383	-0-	-786	-0-	-0-	5097	2	286	9	Y	260	256	0	8
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-	5493	2	330	9	Y	300	298	0	10

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743																
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		212	-0-	212	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544																
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	-0-	213	1	2077	3	Y	209	359	1	102
								230	9							
09	2730	X	1721	-0-	-1009	-0-	-0-	162	1	1474	2	Y	77			179
								85	9							
10	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	-0-	202	1	1751	2	Y	196	251	1	124
								216	9							
11	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	-0-	189	1	1743	2	Y	219	208	1	135
								241	9							
12	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	-0-	205	1	1855	2	Y	222	320	1	37
								244	9							
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1325	2	Y	216	167	1	86
								238	9							

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729																
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	842 1	277	282 0		8
						305 9				
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2231 2	834	796 0		46
10	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	3753 2	2811	2758 0		99
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	3210 2	2732	2749 0		82
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	2624 2	872	916 0	11 1	27
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2500 2	225	245 0		7

FAITH-YANA		WELL #: A 2H		RRCID -> 268752		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518		
08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	670 1	-0-			-0-
09	7830 X	6138	-0-	-1692	-0-	422 1	319	301 0		18
						351 9				
10	7874 X	6570	-0-	-1304	-0-	436 1	816	805 0		29
						898 9				
11	8490 X	6593	-0-	-1897	-0-	505 1	568	580 0		17
						625 9				
12	8773 X	7376	-0-	-1397	-0-	454 1	708	695 0	8 1	22
						779 9				
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	350 1	595	598 0		19
						655 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: A 8H		RRCID -> 269321		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		60			216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		76	174 1		118
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		45	34 1		129
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	185 1	48			177
						53 9				
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	319 1	66	114 1		129
						73 9				
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	401 1	64			193
						70 9				

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374		
08	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	2896 3	203	182 1		204
09	3570 X	2829	-0-	-741	-0-	2689 2	127	167 1		164
10	3658 X	3319	-0-	-339	-0-	3076 2	221	250 1		135
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3070 2	198	318 1		15
12	3131 X	2687	-0-	-444	-0-	2447 2	218	178 1		55
01	3317 X	2053	-0-	-1264	-0-	1783 2	245	160 1		140
						270 9				

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437		
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2294 3	160	353 1		117
09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1890 2	102			219
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2310 2	143	206 1		156
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3299 2	194	169 1		181
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3395 2	206	304 1		83
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3914 2	200	184 1		99

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960		
08	3658 X	2953	-0-	-705	-0-	2738 3	195	362 1		148
09	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	2980 2	163	169 1		142
10	3379 X	2271	-0-	-1108	-0-	2148 2	112	133 1		121
11	3000 X	2585	-0-	-415	-0-	2284 2	274	344 1		51
12	3100 X	1047	-0-	-2053	-0-	741 2	278	178 1		151
01	3255 X	1500	-0-	-1755	-0-	1223 2	252	365 1		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2346	3	187	9	N	170	182	1	209
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2599	2	227	9	N	206	362	1	53
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2363	2	186	9	N	169	88	1	134
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2455	2	228	9	N	207	215	1	126
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3604	2	232	9	N	211	228	1	109
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2874	2	116	9	N	105	154	1	60

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
08	T. A.	3404	-0-	3404	9223	51	1	3053	3	Y	273	291	0	8
						300	9							
09	T. A.	146	-0-	146	9369	1	2	145	9	Y	132	133	0	7
10	T. A.	652	-0-	652	10021	27	2	625	9	Y	568	555	0	20
11	10768 X	747	-0-	-10021	-0-	3	1	201	2	Y	494	499	0	15
						543	9							
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	Y	462	458	0	14
						508	9							
01	1147 X	321	-0-	-826	-0-	2	2	319	9	Y	290	295	0	9

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
08	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-	213	1	1900	3	N	58	181	1	83
						64	9							
09	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	213	1	2403	2	N	66			149
						73	9							
10	3317 X	2700	-0-	-617	-0-	250	1	2348	2	N	93	168	1	74
						102	9							
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	227	1	2138	2	N	103	114	1	63
						113	9							
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	184	1	2509	2	N	110	31	1	142
						121	9							
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	280	1	2943	2	N	122	178	1	86
						134	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
08	2697 X	1007	-0-	-1690	-0-	97	1	862	3	N	44			138
						48	9							
09	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	193	1	2181	2	N	110	157	1	91
						121	9							
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	2	N	108	99	1	100
						119	9							
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	159	1	1491	2	N	83	89	1	94
						91	9							
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1728	2	N	108			202
						119	9							
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	N	104	167	1	139
						114	9							

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 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 X	1582	-0-	-247	-0-	151	1	1341	3	N	82		250
						90	9						
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	31	166	112
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	54	69	97
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	74	89	82
12	1581 X	397	-0-	-1184	-0-	19	1	258	2	N	109	3	188
						120	9					8	
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	94	153	129
												1	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354													
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	182	229
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	113	270	72
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	166	114	124
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1397	2	N	123	176	71
						135	9						
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	234	1	3197	2	N	121	152	40
						133	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158		198

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869													
08	6634 X	3526	-0-	-3108	-0-	349	1	3111	3	N	60	3	370
						66	9					8	
09	6420 X	4868	-0-	-1552	-0-	374	1	4219	2	N	250	433	186
						275	9					1	
10	6634 X	4108	-0-	-2526	-0-	371	1	3476	2	N	237	263	160
						261	9						
11	5340 X	2801	-0-	-2539	-0-	245	1	2307	2	N	226	245	141
						249	9						
12	3534 X	2654	-0-	-880	-0-	163	1	2220	2	N	246	263	124
						271	9						
01	5022 X	3924	-0-	-1098	-0-	317	1	3333	2	N	249	169	204
						274	9						

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055													
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	383	2	14	9	N	13		111
11	3000 N	3863	-0-	863	863	3483	2	380	9	N	345	173	283
12	3100 N	3097	-0-	-3	860	2775	2	322	9	N	293	360	216
01	1038 N	178	-0-	-860	-0-	112	2	66	9	N	60		276

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985													
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-	78	61
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-		61
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-		61
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-		61
12	31 X	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1		62
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1		63

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040													
08	3100 X	781	-0-	-2319	-0-	711	3	70	9	N	64	182	245
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		245
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N	264	359	150
11	3000 X	1696	-0-	-1304	-0-	1524	2	172	9	N	156	215	91
12	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	2694	2	328	9	N	298	186	203
01	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1584	2	283	9	N	257	180	280

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	43	3	10	9	N	231
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	137
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	636	2	54	9	N	186
11		3000 N	3254	-0-	254	254	2843	2	411	9	N	81
12		2809 N	2555	-0-	-254	-0-	2203	2	352	9	N	236
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1376	2	215	9	N	86

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178												
08		3069 X	2296	-0-	-773	-0-	2129	3	167	9	N	365
09		2970 X	2080	-0-	-890	-0-	1949	2	131	9	N	243
10		3100 X	2434	-0-	-666	-0-	2256	2	178	9	N	175
11		2430 X	2364	-0-	-66	-0-	2177	2	187	9	N	172
12		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2295	2	217	9	N	194
01		2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2099	2	215	9	N	260

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196												
08		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2304	3	166	9	N	225
09		2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2075	2	164	9	N	204
10		2728 X	1359	-0-	-1369	-0-	1267	2	92	9	N	175
11		2400 X	1613	-0-	-787	-0-	1493	2	120	9	N	101
12		2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1162	2	94	9	N	186
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2065	2	222	9	N	202

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848												
08		3596 X	2701	-0-	-895	-0-	2499	3	202	9	N	134
09		3480 X	2671	-0-	-809	-0-	2503	2	168	9	N	126
10		3441 X	2984	-0-	-457	-0-	2727	2	257	9	N	132
11		3180 X	3005	-0-	-175	-0-	2756	2	249	9	N	90
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3085	2	260	9	N	148
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2842	2	257	9	N	25

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914												
08		4433 X	1383	-0-	-3050	-0-	43	1	1311	3	N	238
09		4290 X	1373	-0-	-2917	-0-	29	9				
10		4433 X	56	-0-	-4377	-0-	43	1	1311	3	N	255
11		4290 X	77	-0-	-4213	-0-	19	9				
12		3937 X	53	-0-	-3884	-0-	2	1	54	2	N	255
01		1426 X	24	-0-	-1402	-0-	2	1	54	2	N	95
							21	9				
							2	1	51	2	N	95
							1	1	16	2	N	101
							7	9				

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305												
08		12896 X	10373	-0-	-2523	-0-	331	1	10039	3	N	95
09		12480 X	10693	-0-	-1787	-0-	3	9				
10		12896 X	9118	-0-	-3778	-0-	307	1	10386	3	N	95
11		11190 X	10541	-0-	-649	-0-	370	1	8747	3	N	96
12		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	1	9				
01		11036 X	10868	-0-	-168	-0-	358	1	9912	2	N	174
							271	9				
							370	1	11430	2	N	110
							262	9				
							371	1	10161	2	N	238
							336	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856												
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	
08		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2344	3	167	9	N	294
09		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2616	2	169	9	N	265
10		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2176	2	197	9	N	286
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2664	2	261	9	N	255
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2567	2	256	9	N	315
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2530	2	245	9	N	377

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552												
08		4681 X	3120	-0-	-1561	-0-	311	1	2636	3	Y	250
09		4320 X	3629	-0-	-691	-0-	386	1	3240	3	Y	172
10		4526 X	2013	-0-	-2513	-0-	224	1	1787	2	Y	81
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	513	1	4153	2	Y	144
12		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	535	1	4302	2	Y	71
01		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	251	1	2506	2	Y	7

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373												
08		4774 X	2961	-0-	-1813	-0-	294	1	2479	3	Y	344
09		4620 X	3257	-0-	-1363	-0-	330	1	2768	2	Y	122
10		4774 X	3580	-0-	-1194	-0-	369	1	2951	2	Y	200
11		4230 X	3007	-0-	-1223	-0-	305	1	2472	2	Y	197
12		3441 X	3362	-0-	-79	-0-	333	1	2679	2	Y	135
01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	256	1	2552	2	Y	238

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093												
08		3379 X	1983	-0-	-1396	-0-	109	1	1710	3	N	409
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3005	2	N	60
10		3348 X	1998	-0-	-1350	-0-	97	1	1769	2	N	180
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	132	1	3039	2	N	244
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	163	1	2503	2	N	95
01		3472 X	2519	-0-	-953	-0-	134	1	2145	2	N	127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	2474	-0-	-874	-0-	137	1	2139	3	N	180			441
09	3240 X	2566	-0-	-674	-0-	198	9	2217	2	N	209	443	1	207
10	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	230	9	2670	2	N	218	159	1	266
11	3120 X	2267	-0-	-853	-0-	146	1	1947	2	N	187	173	1	280
12	2480 X	2469	-0-	-11	-0-	240	9	2105	2	N	206	184	1	302
01	3069 X	2452	-0-	-617	-0-	114	1	2019	2	N	279	369	1	212
						206	9							
						137	1							
						227	9							
						126	1							
						307	9							

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
08	2914 X	1630	-0-	-1284	-0-	90	1	1419	3	N	110	183	1	93
09	2460 X	1605	-0-	-855	-0-	121	9	1471	2	N	50	84	1	59
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	2	N	150	54	1	155
11	2100 X	1350	-0-	-750	-0-	55	9	1143	2	N	127	180	1	102
12	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	130	1	1105	2	N	106	164	1	44
01	2666 X	2133	-0-	-533	-0-	165	9	1811	2	N	190	122	1	112
						67	1							
						140	9							
						72	1							
						117	9							
						113	1							
						209	9							

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
08	5859 X	701	-0-	-5158	-0-	38	1	597	3	N	60	169	1	88
09	5790 X	6	-0-	-5784	-0-	66	9	4	9	N	4			92
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	2	2			N	-0-			92
11	5790 X	40	-0-	-5750	-0-	1	1	13	2	N	24			116
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	26	9			N	9			125
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	12			137

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	69	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	4278 X	2770	-0-	-1508	-0-	272	1	2326	3	Y	152	228	1	44
						5	4	167	9					
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	105	68	1	81
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	5	83	1	3
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	19	10	1	12
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	203	165	1	50
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	721	1	7186	2	Y	658	608	1	100
						112	4	724	9					
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
08	2790 X	2140	-0-	-650	-0-	2093	3	47	9	N	43			168
09	2700 X	1170	-0-	-1530	-0-	997	2	173	9	N	157	245	1	80
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	52			132
11	2400 X	541	-0-	-1859	-0-	483	2	58	9	N	53	57	1	128
12	2139 X	435	-0-	-1704	-0-	376	2	59	9	N	54			182
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	542	2	64	9	N	58	180	1	60
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
08	4526 X	3331	-0-	-1195	-0-	3097	3	234	9	N	213	182	1	362
09	3480 X	2400	-0-	-1080	-0-	2114	2	286	9	N	260	515	1	107
10	3596 X	2480	-0-	-1116	-0-	2126	2	354	9	N	322	301	1	128
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2993	2	350	9	N	318	289	1	156
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2831	2	331	9	N	301	350	1	107
01	3317 X	2015	-0-	-1302	-0-	1717	2	298	9	N	271	155	1	223
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
08	3348 X	1831	-0-	-1517	-0-	1763	3	68	9	N	62	174	1	202
09	3300 X	2070	-0-	-1230	-0-	1763	2	307	9	N	279	345	1	134
10	2015 X	1608	-0-	-407	-0-	1313	2	295	9	N	268	260	1	142
11	1950 X	1811	-0-	-139	-0-	1540	2	271	9	N	246	296	1	92
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1717	2	348	9	N	316	294	1	114
01	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1661	2	286	9	N	260	179	1	195
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	855	3	58	9	N	53			203
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2418	2	46	9	N	42	182	1	61
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2299	2	153	9	N	139	84	1	116
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3005	2	186	9	N	169	168	1	116
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3063	2	142	9	N	129	169	1	75
01	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1761	2	146	9	N	133	1	8	207
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
08	3999 X	3651	-0-	-348	-0-	3376	3	275	9	N	250	183	1	230
09	1500 X	901	-0-	-599	-0-	776	2	125	9	N	114	273	1	71
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1491	2	308	9	N	280	219	1	132
11	3540 X	1771	-0-	-1769	-0-	1549	2	222	9	N	202	183	1	151
12	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1772	2	213	9	N	194	241	1	104
01	3658 X	1458	-0-	-2200	-0-	1215	2	243	9	N	221	156	1	169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	3628	-0-	-1270	-0-	3379	3	249	9	N	226	181	1			319
09	4740 X	3439	-0-	-1301	-0-	2964	2	475	9	N	432	588	1			163
10	4898 X	2575	-0-	-2323	-0-	2222	2	353	9	N	321	416	1			68
11	4740 X	3416	-0-	-1324	-0-	3025	2	391	9	N	355	247	1			176
12	4216 X	3292	-0-	-924	-0-	2917	2	375	9	N	341	347	1			170
01	3627 X	2053	-0-	-1574	-0-	1686	2	367	9	N	334	430	1			74

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	258	1	672	3	Y	100	107	0			3
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	261	1	906	2	Y	84	82	0			5
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	314	1	1069	2	Y	176	175	0			6
11	1020 N	413	-0-	-607	-0-	194	9	39	2	Y	254	252	0			8
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	144	1	279	2	Y	286	282	0	3	1	9
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	330	1	439	2	Y	195	198	0			6

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	35	3	333	9	Y	303	308	0			9
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	Y	264	258	0			15
10	1674 X	1402	-0-	-272	-0-	290	9	1057	2	Y	75	87	0			3
11	1620 X	280	-0-	-1340	-0-	262	1	205	2	Y	21	23	0			1
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	83	9	1285	2	Y	359	345	0	4	1	11
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	52	1	2009	2	Y	570	563	0			18

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

08	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	10	1	1	3	2	Y	2	2	0			-0-
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	476	1	1335	3	Y	210	214	0			6
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	231	9	746	2	Y	98	99	0			5
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	215	1	421	2	Y	170	169	0			6
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	108	9	295	2	Y	342	338	0			10
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	122	1	1279	2	Y	319	315	0	4	1	10
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	187	9	753	2	Y	228	231	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3162 X	1653	-0-	-1509	-0-	282	1	1063	3	Y	280	287	0	8
							308	9							
09		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	Y	336	325	0	19
							370	9							
10		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	204	1	833	2	Y	311	319	0	11
							342	9							
11		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	647	1	2570	2	Y	354	354	0	11
							389	9							
12		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	198	1	1328	2	Y	319	316	0	10
							351	9					4	1	
01		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	Y	322	322	0	10
							354	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482															
08		4340 X	2252	-0-	-2088	-0-	128	1	1989	3	Y	123	105	0	1
							135	9							
09		3780 X	3035	-0-	-745	-0-	129	1	2572	2	Y	304	303	1	2
							334	9							
10		3751 X	3160	-0-	-591	-0-	145	1	2694	2	Y	292	1	0	3
							321	9					290	1	
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3292	2	Y	341	340	1	4
							375	9							
12		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4229	2	Y	347	344	1	7
							382	9							
01		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3174	2	Y	282	280	1	9
							310	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746															
08		3441 X	2417	-0-	-1024	-0-	123	1	1835	3	Y	417	338	0	3
							459	9							
09		3330 X	2467	-0-	-863	-0-	95	1	1893	2	Y	435	435	1	3
							479	9							
10		3534 X	3006	-0-	-528	-0-	128	1	2385	2	Y	448	1	0	5
							493	9					445	1	
11		3420 X	3414	-0-	-6	-0-	155	1	2819	2	Y	400	400	1	5
							440	9							
12		3534 X	2980	-0-	-554	-0-	125	1	2378	2	Y	434	430	1	9
							477	9							
01		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2016	2	Y	306	305	1	10
							337	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
08		2480 X	2097	-0-	-383	-0-	113	1	1601	3	Y	348	279	0	3
							383	9							
09		2460 X	2066	-0-	-394	-0-	77	1	1530	2	Y	417	417	1	3
							459	9							
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	194	1	3598	2	Y	348	1	0	4
							383	9					346	1	
11		2700 X	2546	-0-	-154	-0-	116	1	2118	2	Y	284	285	1	3
							312	9							
12		2790 X	1132	-0-	-1658	-0-	47	1	897	2	Y	171	170	1	4
							188	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	172	1	6

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 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	2493	-0-	-1413	-0-	128	1	2013	3	Y	320	234	0	65	1	2
						352	9					31	8			
09	3780 X	2683	-0-	-1097	-0-	113	1	2249	2	Y	292	292	1			2
						321	9									
10	3906 X	3059	-0-	-847	-0-	139	1	2590	2	Y	300	1	0	298	1	3
						330	9									
11	3330 X	2216	-0-	-1114	-0-	103	1	1878	2	Y	214	214	1			3
						235	9									
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	241	1	4568	2	Y	276	273	1			6
						304	9									
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	184	1	2714	2	Y	256	254	1			8
						282	9									

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

08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	739	1	2954	3	Y	236	232	0			7
						260	9									
09	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	360	1	1886	2	Y	141	140	0			8
						155	9									
10	2635 X	851	-0-	-1784	-0-	170	1	575	2	Y	96	101	0			3
						106	9									
11	3840 X	684	-0-	-3156	-0-	120	1	421	2	Y	130	129	0			4
						143	9									
12	3968 X	207	-0-	-3761	-0-	39	1	145	2	Y	21	24	0			1
						23	9									
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	237	1	701	2	Y	136	133	0			4
						150	9									

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

08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	Y	344	348	0			10
						378	9									
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1070	2	136	9	Y	124	127	0			7
						1629	2	166	9	Y	151	153	0			5
10	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1081	2	178	9	Y	162	162	0			5
						1259	2	334	9	Y	304	296	0	4	1	9
11	1860 N	1259	-0-	-601	-0-	1880	2	380	9	Y	345	343	0			9
						2177	2									11
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-											
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-											

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

08	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	450	1	12251	3	Y	132	107	0	30	1	1
						145	9									
09	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	487	1	9721	2	Y	105	105	1			1
						116	9									
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	307	1	5708	2	Y	92	92	1			1
						101	9									
11	6900 X	3554	-0-	-3346	-0-	180	1	3284	2	Y	82	82	1			1
						90	9									
12	7130 X	713	-0-	-6417	-0-	29	1	551	2	Y	121	119	1			3
						133	9									
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	134	133	1			4
						147	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

08	372 X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
						109	1			N	-0-					-0-
09	330 X	109	-0-	-221	-0-	188	1			N	-0-					-0-
						659	1			N	-0-					-0-
10	341 X	188	-0-	-153	-0-	493	1			N	-0-					-0-
						514	1			N	-0-					-0-
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
						493	1			N	-0-					-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		4650 X	3033	-0-	-1617	-0-	2883 3	150 9	Y		136	211 1	52
09		4410 X	3035	-0-	-1375	-0-	2862 2	173 9	Y		157	167 1	42
10		4371 X	3165	-0-	-1206	-0-	2968 2	197 9	Y		179	190 1	31
11		4230 X	3054	-0-	-1176	-0-	2858 2	196 9	Y		178	161 1	48
12		4371 X	3171	-0-	-1200	-0-	2933 2	238 9	Y		216	217 1	47
01		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2745 2	201 9	Y		183	197 1	33

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647													
08		6479 X	5576	-0-	-903	-0-	5284 3	292 9	Y		265	346 1	101
09		6270 X	5213	-0-	-1057	-0-	4932 2	281 9	Y		255	288 1	68
10		6541 X	5503	-0-	-1038	-0-	5163 2	340 9	Y		309	324 1	53
11		5400 X	5204	-0-	-196	-0-	4882 2	322 9	Y		293	267 1	79
12		5580 X	5119	-0-	-461	-0-	4759 2	360 9	Y		327	335 1	71
01		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	4999 2	384 9	Y		349	357 1	63

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973													
08		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5449 3	332 9	Y		302	347 1	115
09		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5284 2	330 9	Y		300	335 1	80
10		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5406 2	347 9	Y		315	341 1	54
11		5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5178 2	323 9	Y		294	269 1	79
12		5766 X	5603	-0-	-163	-0-	5232 2	371 9	Y		337	343 1	73
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5093 2	349 9	Y		317	333 1	57

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4
09		T. A.	1001	-0-	1001	1001	121 1	678 2	Y		184	178 0	10
10		T. A.	879	-0-	879	1880	202 9	592 2	Y		125	131 0	4
11		T. A.	47	-0-	47	1927	149 1	28 2	Y		11	15 0	-0-
12		2442 X	515	-0-	-1927	-0-	138 9	3 2	Y		362	347 0	4 1 11
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	Y		170	176 0	5
							12 9						
							114 1						
							398 9						
							77 1						
							187 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: K 1H		RRCID -> 274401		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169			
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
08	1023 X	567	-0-	-456	-0-	38 1	416 3	Y	103	105 0	3
09	100 X	100	-0-	-0-	-0-	113 9	1 2	Y	90	88 0	5
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	233 2	114 9	Y	104	105 0	4
11	540 X	261	-0-	-279	-0-	170 2	91 9	Y	83	84 0	3
12	558 X	136	-0-	-422	-0-	56 2	80 9	Y	73	73 0	2
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1968 2	97 9	Y	88	87 0	3

FAITH-BONITA		WELL #: I 1H		RRCID -> 274407		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAITH-BONITA		WELL #: J 2H		RRCID -> 274467		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554			
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 1	208 3	Y	216	220 0	6
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	238 9	2 1	Y	138	136 0	8
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	152 9	7 1	Y	651	636 0	23
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	716 9	13 1	Y	217	233 0	7
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	239 9	13 1	Y	234	231 0	7
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	185 9	11 1	Y	168	170 0	5

FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992			
08	2449 X	1275	-0-	-1174	-0-	138 1	826 3	Y	283	283 0	8
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	311 9	448 1	Y	127	128 0	7
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	140 9	493 1	Y	233	232 0	8
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	256 9	98 1	Y	801	785 0	24
12	1271 X	741	-0-	-530	-0-	881 9	111 1	Y	568	568 0	17
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	625 9	82 1	Y	162	174 0	5

FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		5766 X	4010	-0-	-1756	-0-	823 1	2660 3	Y	479	486 0	14
							527 9					
09		5130 X	1752	-0-	-3378	-0-	670 1	810 2	Y	247	247 0	14
							272 9					
10		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	826 1	5639 2	Y	650	641 0	23
							715 9					
11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	754 1	3830 2	Y	582	587 0	18
							640 9					
12		4402 X	3849	-0-	-553	-0-	919 1	2302 2	Y	571	564 0	18
							628 9				7 1	
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	1106 1	3710 2	Y	786	779 0	25
							865 9					
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288												
08		16523 X	10278	-0-	-6245	-0-	9817 3	461 9	Y	419	534 1	69
							11962 2	635 9	Y	577	605 1	41
09		15990 X	12597	-0-	-3393	-0-	11609 2	644 9	Y	585	579 1	47
							10222 2	593 9	Y	539	511 1	75
10		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	10683 2	277 9	Y	252	285 1	42
							11732 2	806 9	Y	733	653 1	122
11		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-						
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-						
01		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71	12 2		Y	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	502	1 1	430 2	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	12	-0-	12	502			Y	-0-		-0-
			431	-0-	431	502			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502			Y	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	502			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502			Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090												
08		15903 X	12863	-0-	-3040	-0-	12174 3	689 9	Y	626	742 1	103
							12015 2	675 9	Y	614	673 1	44
09		15390 X	12690	-0-	-2700	-0-	12605 2	735 9	Y	668	658 1	54
							12403 2	743 9	Y	675	635 1	94
10		13702 X	13340	-0-	-362	-0-	12574 2	827 9	Y	752	720 1	126
							12415 2	882 9	Y	802	794 1	134
11		13260 X	13146	-0-	-114	-0-						
12		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-						
01		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421												
08		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			Y	-0-		23
			-0-	-0-	-7440	-0-			Y	9		32
09		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-		16
			16	-0-	-728	-0-	16 2		Y	-0-	16 1	16
10		744 X	16	-0-	-728	-0-	1196 2		Y	-0-	16 1	-0-
			1196	-0-	-0-	-0-	3760 2		Y	-0-		-0-
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	5474 2		Y	-0-		-0-
			3760	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
			5474	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	16711	-0-	16711	31858	18 1	15858 3	Y	759	759 1			3
							835 9							
09		T. A.	15332	-0-	15332	47190	18 1	14416 2	Y	816	809 1			10
							898 9							
10		T. A.	11947	-0-	11947	59137	16 1	11314 2	Y	561	569 1			2
							617 9							
11		70056 X	10919	-0-	-59137	-0-	17 1	10341 2	Y	510	505 1			7
							561 9							
12		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	23 1	10201 2	Y	559	553 1			13
							615 9							
01		16709 X	10978	-0-	-5731	-0-	28 1	10363 2	Y	534	536 1			11
							587 9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
08		27032 X	6893	-0-	-20139	-0-	6589 3	304 9	Y	276	331 1	4 8		45
09		26160 X	9202	-0-	-16958	-0-	8803 2	399 9	Y	363	377 1	6 8		25
10		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9236 2	466 9	Y	424	412 1	3 8		34
11		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8271 2	421 9	Y	383	360 1	4 8		53
12		7471 X	6880	-0-	-591	-0-	6506 2	374 9	Y	340	334 1	3 8		56
01		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	8999 2	506 9	Y	460	435 1	5 8		76

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
08		15624 X	8358	-0-	-7266	-0-	8002 3	356 9	Y	324	378 1			53
09		15120 X	6347	-0-	-8773	-0-	6081 2	266 9	Y	242	277 1			18
10		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10408 2	531 9	Y	483	462 1			39
11		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9384 2	545 9	Y	495	465 1			69
12		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9432 2	802 9	Y	729	676 1			122
01		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	8958 2	543 9	Y	494	534 1			82

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
08		8060 X	64	-0-	-7996	-0-	64 3		Y	-0-				179
09		7800 X	225	-0-	-7575	-0-	84 2	141 9	Y	128				307
10		3627 X	1283	-0-	-2344	-0-	1178 2	105 9	Y	95	152 1			250
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3012 2	420 9	Y	382	306 1			326
12		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3688 2	611 9	Y	555	522 1			359
01		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2178 2	714 9	Y	649	671 1			337

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
08		5921 X	4967	-0-	-954	-0-	84 1	4612 3	Y	246	345 1			43
							271 9							
09		6630 X	5414	-0-	-1216	-0-	88 1	4973 2	Y	321	319 1			45
							353 9							
10		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	138 1	7345 2	Y	502	469 1	1 8		77
							552 9							
11		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	147 1	7451 2	Y	579	598 1			58
							637 9							
12		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	135 1	7169 2	Y	609	602 1			65
							670 9							
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	91 1	4503 2	Y	418	406 1			77
							460 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	T. A.	6603	-0-	6603	7273	7 1	5922 3	Y	613	571 1	40 8	2		
09	T. A.	10443	-0-	10443	17716	674 9	9971 2	Y	417	385 1	29 8	5		
10	T. A.	11783	-0-	11783	29499	13 1	10578 2	Y	1082	1069 1	14 8	4		
11	40603 X	11104	-0-	-29499	-0-	459 9	10506 2	Y	527	511 1	13 8	7		
12	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	15 1	11162 2	Y	422	411 1	9 8	9		
01	11780 X	11181	-0-	-599	-0-	1190 9	10749 2	Y	366	359 1	9 8	7		

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
08	T. A.	4793	-0-	4793	10450	18 1	4367 3	Y	315	394 1		55		
09	T. A.	3816	-0-	3816	14266	347 9	3568 2	Y	168	198 1		25		
10	T. A.	1162	-0-	1162	15428	63 1	1092 2	Y	45	63 1		7		
11	15432 X	4	-0-	-15428	-0-	185 9		Y	-0-	7 1		-0-		
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	20 1	632 2	Y	36	32 1		4		
01	4805 X	2468	-0-	-2337	-0-	50 9	2225 2	Y	180	151 1		33		

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
08	8339 X	6685	-0-	-1654	-0-	4 2	6061 3	Y	466	529 1		81		
09	8070 X	7000	-0-	-1070	-0-	12 1	6357 2	Y	483	496 1		68		
10	8339 X	7004	-0-	-1335	-0-	117 1	6239 2	Y	589	567 1		90		
11	7800 X	6111	-0-	-1689	-0-	648 9	5483 2	Y	473	516 1		47		
12	6696 X	5725	-0-	-971	-0-	108 1	5093 2	Y	487	482 1		52		
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	520 9	6950 2	Y	650	582 1		120		

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
08	8897 X	7860	-0-	-1037	-0-	96 1	7199 3	Y	481	539 1		84		
09	8610 X	7931	-0-	-679	-0-	536 9	7252 2	Y	501	514 1		71		
10	8897 X	7530	-0-	-1367	-0-	128 1	6841 2	Y	510	503 1		78		
11	7620 X	7399	-0-	-221	-0-	561 9	6773 2	Y	447	480 1		45		
12	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	134 1	8473 2	Y	678	651 1		72		
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	492 9	6158 2	Y	485	468 1		89		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11501 X	7445	-0-	-4056	-0-	125	1	6879	3	Y	401	555	1	1	8	51
						441	9									
09	12150 X	6688	-0-	-5462	-0-	112	1	6160	2	Y	378	343	1			86
						416	9									
10	12555 X	8473	-0-	-4082	-0-	164	1	7737	2	Y	520	447	1			159
						572	9									
11	12150 X	7192	-0-	-4958	-0-	117	1	6565	2	Y	464	526	1			97
						510	9									
12	10044 X	6781	-0-	-3263	-0-	107	1	6149	2	Y	477	484	1			90
						525	9									
01	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	112	1	6504	2	Y	501	498	1			93
						551	9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165																
08	6045 X	5472	-0-	-573	-0-	5087	3	385	9	Y	350	369	1			82
09	5850 X	5188	-0-	-662	-0-	4781	2	407	9	Y	370	326	1			126
10	5983 X	5029	-0-	-954	-0-	4663	2	366	9	Y	333	373	1			86
11	5310 X	5223	-0-	-87	-0-	4798	2	425	9	Y	386	264	1			208
12	5487 X	4964	-0-	-523	-0-	4578	2	386	9	Y	351	444	1			115
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	4770	2	397	9	Y	361	397	1			79
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700																
08	12183 X	8794	-0-	-3389	-0-	85	1	8082	3	Y	511	423	0	91	1	21
						65	4	562	9			4	8			
09	13950 X	12504	-0-	-1446	-0-	114	1	11361	2	Y	836	830	1	4	8	23
						109	4	920	9							
10	14539 X	12350	-0-	-2189	-0-	113	1	11135	2	Y	907	905	1	3	8	22
						104	4	998	9							
11	14070 X	10525	-0-	-3545	-0-	105	1	9506	2	Y	746	750	1	3	8	15
						93	4	821	9							
12	9889 X	8355	-0-	-1534	-0-	83	1	7690	2	Y	509	507	1	3	8	14
						22	4	560	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42	1	5	8	1
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010																
08	5673 X	5219	-0-	-454	-0-	4908	3	311	9	Y	283	342	1			66
09	5490 X	4861	-0-	-629	-0-	4510	2	351	9	Y	319	276	1			109
10	5487 X	4957	-0-	-530	-0-	4597	2	360	9	Y	327	351	1			85
11	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	4637	2	350	9	Y	318	231	1			172
12	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	4707	2	358	9	Y	325	390	1			107
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4624	2	318	9	Y	289	333	1			63
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046																
08	6758 X	5686	-0-	-1072	-0-	122	1	5111	3	Y	347	357	1	8	8	34
						71	4	382	9							
09	6540 X	4309	-0-	-2231	-0-	81	1	3843	2	Y	324	336	1	6	8	16
						29	4	356	9							
10	6541 X	4795	-0-	-1746	-0-	88	1	4253	2	Y	396	397	1	4	8	11
						18	4	436	9							
11	6330 X	4688	-0-	-1642	-0-	129	1	4069	2	Y	392	382	1	4	8	17
						59	4	431	9							
12	6541 X	4831	-0-	-1710	-0-	134	1	4223	2	Y	411	416	1	4	8	8
						22	4	452	9							
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	222	1	5432	2	Y	544	541	1	3	8	8
						10	4	598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	90	1	3854	3	Y	336	348	1		34	
						53	4	370	9							
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	85	1	4038	2	Y	331	348	1		17	
						31	4	364	9							
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	83	1	4053	2	Y	394	400	1		11	
						17	4	433	9							
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	122	1	3849	2	Y	388	382	1		17	
						56	4	427	9							
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	127	1	3988	2	Y	400	409	1		8	
						21	4	440	9							
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	3901	2	Y	392	394	1		6	
						7	4	431	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314																
08	6944 X	6468	-0-	-476	-0-	107	1	5881	3	Y	436	524	1		56	
						480	9									
09	6660 X	6289	-0-	-371	-0-	103	1	5659	2	Y	479	427	1		108	
						527	9									
10	5642 X	982	-0-	-4660	-0-	18	1	858	2	Y	96	175	1		29	
						106	9									
11	6270 X	5726	-0-	-544	-0-	93	1	5207	2	Y	387	335	1		81	
						426	9									
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	112	1	6425	2	Y	482	472	1		91	
						530	9									
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	112	1	6510	2	Y	445	454	1		82	
						490	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471																
08	11036 X	10416	-0-	-620	-0-	174	1	9586	3	Y	596	740	1		76	
						656	9									
09	10680 X	10477	-0-	-203	-0-	175	1	9570	2	Y	665	591	1		150	
						732	9									
10	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	221	1	10410	2	Y	794	701	1		243	
						873	9									
11	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	180	1	10091	2	Y	758	842	1		159	
						834	9									
12	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	184	1	10557	2	Y	822	825	1		156	
						904	9									
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	180	1	10455	2	Y	823	827	1		152	
						905	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																
08	13826 X	2626	-0-	-11200	-0-	26	1	2446	3	Y	122	121	0	26	1	5
						20	4	134	9							
09	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	14601 X	1729	-0-	-12872	-0-	16	1	1553	2	Y	133	131	1			3
						14	4	146	9							
11	14130 X	11105	-0-	-3025	-0-	111	1	10027	2	Y	790	777	1			16
						98	4	869	9							
12	10199 X	9805	-0-	-394	-0-	97	1	9023	2	Y	599	598	1			17
						26	4	659	9							
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	152	1	13456	2	Y	1058	1052	1			23
						43	4	1164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3348 X	2917	-0-	-431	-0-	6 1	2473 3	438 9	Y	398	413 0		12
09	3030 X	2357	-0-	-673	-0-	225 1	1812 2	320 9	Y	291	287 0		16
10	3162 X	1580	-0-	-1582	-0-	171 1	1150 2	259 9	Y	235	243 0		8
11	3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	191 1	1119 2	287 9	Y	261	261 0		8
12	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	189 1	1204 2	245 9	Y	223	221 0	3 1	7
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	228 1	1647 2	350 9	Y	318	315 0		10
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538													
08	6200 X	3867	-0-	-2333	-0-	3580 3	287 9		Y	261	363 1		215
09	6000 X	55	-0-	-5945	-0-	38 2	17 9		Y	15	1 8		229
10	4557 X	1962	-0-	-2595	-0-	1833 2	129 9		Y	117	109 1		237
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4171 2	248 9		Y	225	334 1		128
12	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	3648 2	369 9		Y	335	312 1		151
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3611 2	369 9		Y	335	343 1		143
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438													
08	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	3510 3	323 9		Y	294	366 1		144
09	4470 X	3083	-0-	-1387	-0-	2922 2	161 9		Y	146	163 1		127
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4544 2	157 9		Y	143	83 1		187
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5163 2	416 9		Y	378	344 1		221
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4338 2	464 9		Y	422	400 1		243
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3525 2	322 9		Y	293	335 1		201

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10106 X	29	-0-	-10077	-0-	1	1	20	3	Y	7	5 1	2
09	9780 X	176	-0-	-9604	-0-	8	9	171	2	Y	-0-	1 1	1
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	122	1	6091	2	Y	446	401 1	46
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	491	9	3732	2	Y	285	299 1	32
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	82	1	4206	2	Y	394	377 1	49
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	314	9	4289	2	Y	370	359 1	60
						90	1						
						407	9						

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1 1	-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-		-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

08	10695 X	6513	-0-	-4182	-0-	183	1	5884	3	Y	405	466 1	91
09	10350 X	6898	-0-	-3452	-0-	446	9	6256	2	Y	427	397 1	121
10	7874 X	7067	-0-	-807	-0-	172	1	6512	2	Y	386	467 1	40
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	470	9	6584	2	Y	448	438 1	50
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	130	1	6391	2	Y	442	437 1	55
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	425	9	6895	2	Y	552	517 1	90
						144	1						
						493	9						
						486	9						
						145	1						
						607	9						

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

08	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	88	1	8447	3	Y	569	455 0	98 1	23
09	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	68	4	10414	2	Y	638	644 1	17	
10	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	104	1	702	9	Y	762	761 1	18	
11	8940 X	1495	-0-	-7445	-0-	99	4	838	2	Y	110	126 1	2	
12	9238 X	1459	-0-	-7779	-0-	113	1	1316	2	Y	114	113 1	3	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	104	4	125	9	Y	24	26 1	1	
						15	1							
						13	4							
						14	1							
						4	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	Y	274	278	0	8
							301	9							
09		3630 X	1981	-0-	-1649	-0-	1788	2	193	9	Y	175	173	0	10
10		4433 X	1837	-0-	-2596	-0-	1686	2	151	9	Y	137	142	0	5
11		4290 X	2307	-0-	-1983	-0-	1775	2	532	9	Y	484	474	0	15
12		4433 X	3213	-0-	-1220	-0-	2935	2	278	9	Y	253	257	0	8
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2560	2	216	9	Y	196	198	0	6

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	0	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
08		5518 X	4496	-0-	-1022	-0-	407	1	3535	3	Y	504	515	0	15
							554	9							
09		5340 X	2561	-0-	-2779	-0-	278	1	1940	2	Y	312	310	0	17
							343	9							
10		4278 X	2108	-0-	-2170	-0-	256	1	1150	2	Y	638	633	0	22
							702	9							
11		4350 X	1825	-0-	-2525	-0-	192	1	984	2	Y	590	594	0	18
							649	9							
12		4495 X	1194	-0-	-3301	-0-	126	1	319	2	Y	681	670	0	21
							749	9							
01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	192	1	1360	2	Y	509	514	0	16
							560	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398															
08		1581 X	463	-0-	-1118	-0-	23	1	221	3	Y	199	203	0	6
							219	9							
09		1530 X	342	-0-	-1188	-0-	198	1	1	2	Y	130	129	0	7
							143	9							
10		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	772	1	9417	2	Y	221	220	0	8
							243	9							
11		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	601	1	9822	2	Y	176	179	0	5
							194	9							
12		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	558	1	11361	2	Y	153	151	0	5
							168	9							
01		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	473	1	10340	2	Y	144	144	0	5
							158	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
08		2697 X	1229	-0-	-1468	-0-	5	1	973	3	Y	228	236	0	7
							251	9							
09		1020 X	804	-0-	-216	-0-	426	2	378	9	Y	344	332	0	19
10		1519 X	666	-0-	-853	-0-	347	2	319	9	Y	290	299	0	10
11		1470 X	1024	-0-	-446	-0-	668	2	356	9	Y	324	324	0	10
12		1519 X	1504	-0-	-15	-0-	1187	2	317	9	Y	288	286	0	9
01		765 X	765	-0-	-0-	-0-	590	2	175	9	Y	159	163	0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	9 1	1693 3	Y	501	514 0		15
09	2610 X	1855	-0-	-755	-0-	551 9	341 9	Y	310	308 0		17
10	2728 X	1761	-0-	-967	-0-	1514 2	304 9	Y	276	283 0		10
11	2640 X	1091	-0-	-1549	-0-	1457 2	298 9	Y	271	273 0		8
12	2263 X	1715	-0-	-548	-0-	793 2	378 9	Y	344	337 0	4 1	11
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1337 2	333 9	Y	303	304 0		10
						829 2						
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504												
08	6696 X	4243	-0-	-2453	-0-	375 1	3534 3	Y	304	315 0		9
09	7080 X	3694	-0-	-3386	-0-	334 9	2906 2	Y	464	447 0		26
10	7347 X	7049	-0-	-298	-0-	278 1	6055 2	Y	488	497 0		17
11	7110 X	4473	-0-	-2637	-0-	510 9	3754 2	Y	424	428 0		13
12	6696 X	5029	-0-	-1667	-0-	457 1	4205 2	Y	432	427 0	5 1	13
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	537 9	3868 2	Y	265	270 0		8
						253 1						
						466 9						
						349 1						
						475 9						
						354 1						
						292 9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451												
08	1395 X	1335	-0-	-60	-0-	95 1	919 3	Y	292	287 0		9
09	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	321 9	1611 2	Y	4	13 0		-0-
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	154 1	1937 2	Y	35	34 0		1
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4 9	4572 2	Y	356	346 0		11
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	147 1	3437 2	Y	309	306 0	4 1	10
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	39 9	2180 2	Y	457	452 0		15
						308 1						
						392 9						
						285 1						
						340 9						
						199 1						
						503 9						
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469												
08	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	185 1	1819 3	Y	264	269 0		8
09	2490 X	62	-0-	-2428	-0-	290 9	61 9	Y	55	60 0		3
10	2573 X	367	-0-	-2206	-0-	1 2	352 9	Y	320	312 0		11
11	2490 X	2318	-0-	-172	-0-	15 2	1765 2	Y	309	311 0		9
12	2294 X	1692	-0-	-602	-0-	213 1	1183 2	Y	338	333 0	4 1	10
01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	340 9	1090 2	Y	200	204 0		6
						137 1						
						372 9						
						122 1						
						220 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	159	1	6642	3	Y	321	322 0	1
						353	9						
09	6990 X	6076	-0-	-914	-0-	161	1	5600	2	Y	286	285 0	2
						315	9						
10	7223 X	6180	-0-	-1043	-0-	172	1	5647	2	Y	328	327 0	3
						361	9						
11	6990 X	5044	-0-	-1946	-0-	150	1	4604	2	Y	264	266 0	1
						290	9						
12	7223 X	4287	-0-	-2936	-0-	151	1	3783	2	Y	321	320 0	2
						353	9						
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	156	1	3739	2	Y	349	349 0	2
						384	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502													
08	9796 X	8907	-0-	-889	-0-	136	1	8397	3	Y	340	340 0	3
						374	9						
09	9480 X	2980	-0-	-6500	-0-	47	1	2768	2	Y	150	151 0	2
						165	9						
10	9796 X	6698	-0-	-3098	-0-	107	1	6214	2	Y	343	341 0	4
						377	9						
11	9120 X	6209	-0-	-2911	-0-	99	1	5751	2	Y	326	327 0	3
						359	9						
12	8897 X	5187	-0-	-3710	-0-	87	1	4811	2	Y	263	263 0	3
						289	9						
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	70	1	3347	2	Y	129	130 0	2
						142	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554													
08	14415 X	1679	-0-	-12736	-0-	25	1	1570	3	Y	76	79 0	1
						84	9						
09	13950 X	2741	-0-	-11209	-0-	42	1	2493	2	Y	187	186 0	2
						206	9						
10	11191 X	4633	-0-	-6558	-0-	73	1	4209	2	Y	319	318 0	3
						351	9						
11	9150 X	4874	-0-	-4276	-0-	77	1	4460	2	Y	306	307 0	2
						337	9						
12	8959 X	5331	-0-	-3628	-0-	87	1	4842	2	Y	365	363 0	4
						402	9						
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	95	1	4545	2	Y	350	350 0	4
						385	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635													
08	5301 X	3641	-0-	-1660	-0-	2866	3	487	4	Y	262	263 0	2
						288	9						
09	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	9855	2	271	4	Y	250	249 0	3
						275	9						
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8366	2	352	4	Y	258	258 0	3
						284	9						
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	7811	2	570	4	Y	290	291 0	2
						319	9						
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	7890	2	204	4	Y	342	340 0	4
						376	9						
01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8035	2	263	4	Y	329	329 0	4
						362	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	10943 X	10295	-0-	-648	-0-	904	1	8860	3	Y	483	491	0	14
						531	9							
09	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	829	1	9368	2	Y	379	372	0	21
						417	9							
10	10943 X	9631	-0-	-1312	-0-	818	1	8304	2	Y	463	468	0	16
						509	9							
11	10020 X	6796	-0-	-3224	-0-	653	1	5711	2	Y	393	397	0	12
						432	9							
12	10292 X	6382	-0-	-3910	-0-	603	1	5380	2	Y	363	360	0	11
						399	9					4	1	
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	611	1	5457	2	Y	328	329	0	10
						361	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
08	3100 N	4003	-0-	903	2239	341	1	3335	3	Y	297	307	0	9
						327	9							
09	5924 X	3685	-0-	-2239	-0-	303	1	3228	2	Y	140	141	0	8
						154	9							
10	1922 X	98	-0-	-1824	-0-	4	2	94	9	Y	85	90	0	3
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	464	1	3832	2	Y	333	326	0	10
						366	9							
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	351	1	3037	2	Y	329	325	0	10
						362	9					4	1	
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	342	1	3052	2	Y	311	311	0	10
						342	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	958	1	9394	3	Y	551	560	0	16
						606	9							
09	10530 X	10382	-0-	-148	-0-	801	1	9050	2	Y	483	472	0	27
						531	9							
10	11408 X	11165	-0-	-243	-0-	949	1	9638	2	Y	525	534	0	18
						578	9							
11	11040 X	9646	-0-	-1394	-0-	932	1	8145	2	Y	517	519	0	16
						569	9							
12	11408 X	9380	-0-	-2028	-0-	893	1	7964	2	Y	475	470	0	15
						523	9					6	1	
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	913	1	8149	2	Y	444	445	0	14
						488	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	206	1	2120	3	Y	1032	1048	0	30
						1135	9							
09	3060 X	2624	-0-	-436	-0-	147	1	1663	2	Y	740	729	0	41
						814	9							
10	3162 X	3111	-0-	-51	-0-	193	1	1996	2	Y	838	850	0	29
						922	9							
11	3060 X	2908	-0-	-152	-0-	198	1	1751	2	Y	872	875	0	26
						959	9							
12	3162 X	2100	-0-	-1062	-0-	143	1	1277	2	Y	618	618	0	19
						680	9					7	1	
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	227	1	2027	2	Y	677	674	0	22
						745	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 X	1291	-0-	-290	-0-	112	1	1095	3	Y	76	79	0	2
						84	9							
09	1380 X	812	-0-	-568	-0-	61	1	689	2	Y	56	55	0	3
						62	9							
10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	141	1	1431	2	Y	94	94	0	3
						103	9							
11	1260 X	842	-0-	-418	-0-	79	1	691	2	Y	65	66	0	2
						72	9							
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	11	13	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	0	2

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	3	18	9	Y	16	17	0	-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6	6	0	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	20	0	1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	Y	38	38	0	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0	1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

08	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	598	1	5040	3	Y	540	578	1	157
						594	9							
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	533	1	3997	2	Y	482	543	1	96
						530	9							
10	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	791	1	6713	2	Y	593	620	1	69
						652	9							
11	6030 X	5869	-0-	-161	-0-	503	1	4771	2	Y	541	520	1	90
						595	9							
12	6231 X	6044	-0-	-187	-0-	592	1	4883	2	Y	517	514	1	93
						569	9							
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	731	1	5604	2	Y	596	622	1	67
						656	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

08	11284 X	6852	-0-	-4432	-0-	680	1	5719	3	Y	412	483	1	2 8 119
						453	9							
09	10920 X	6541	-0-	-4379	-0-	697	1	5228	2	Y	560	566	1	2 8 111
						616	9							
10	8773 X	1118	-0-	-7655	-0-	85	1	718	2	Y	286	361	1	3 8 33
						315	9							
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	691	1	6552	2	Y	399	365	1	1 8 66
						439	9							
12	6851 X	5460	-0-	-1391	-0-	551	1	4551	2	Y	325	332	1	1 8 58
						358	9							
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	436	1	3341	2	Y	414	423	1	3 8 46
						455	9							

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 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	10	12	1		3
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	141	116	1		28
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	Y	426	404	1	50
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	469	9							
						36	1	341	2	Y	565	521	1	94
						622	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	401	423	1		72
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	794	2	Y	375	405	1	42
						413	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

08	2728 X	1124	-0-	-1604	-0-	325	1	588	3	N	192	195	0	6
						211	9							
09	2640 X	2470	-0-	-170	-0-	477	1	1774	2	N	199	194	0	11
						219	9							
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	717	1	2946	2	N	294	295	0	10
						323	9							
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	286	287	0	9
						315	9							
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	330	1	1234	2	N	261	259	0	8
						287	9					3	1	
01	3999 X	2642	-0-	-1357	-0-	582	1	1770	2	N	264	264	0	8
						290	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

08	4557 X	2751	-0-	-1806	-0-	799	1	1450	3	Y	456	464	0	13
						502	9							
09	4980 X	1704	-0-	-3276	-0-	267	1	996	2	Y	401	392	0	22
						441	9							
10	5146 X	2843	-0-	-2303	-0-	433	1	1797	2	Y	557	559	0	20
						613	9							
11	4980 X	2660	-0-	-2320	-0-	466	1	1623	2	Y	519	523	0	16
						571	9							
12	3751 X	3110	-0-	-641	-0-	527	1	1974	2	Y	554	546	0	17
						609	9					7	1	
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	396	1	1206	2	Y	473	475	0	15
						520	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

08	3441 X	1299	-0-	-2142	-0-	364	1	665	3	Y	245	247	0	7
						270	9							
09	3330 X	1451	-0-	-1879	-0-	257	1	956	2	Y	216	211	0	12
						238	9							
10	3441 X	1791	-0-	-1650	-0-	279	1	1158	2	Y	322	323	0	11
						354	9							
11	2670 X	1782	-0-	-888	-0-	321	1	1119	2	Y	311	313	0	9
						342	9							
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	526	1	1966	2	Y	221	220	0	7
						243	9					3	1	
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	396	1	1207	2	Y	260	259	0	8
						286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 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	EOM BALANCE	

08	12245 X	8764	-0-	-3481	-0-	291	1	487	9	7986	3	Y	443	449	0	13
09	12930 X	7291	-0-	-5639	-0-	225	1	295	9	6771	2	Y	268	266	0	15
10	13361 X	10068	-0-	-3293	-0-	327	1	586	9	9155	2	Y	533	529	0	19
11	12930 X	7772	-0-	-5158	-0-	278	1	465	9	7029	2	Y	423	429	0	13
12	9765 X	8666	-0-	-1099	-0-	298	1	363	9	8005	2	Y	330	329	0	4 1 10
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	252	1	387	9	6295	2	Y	352	351	0	11

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512																
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	219	1	462	9	4635	3	Y	420	432	0	12
09	2460 X	2358	-0-	-102	-0-	105	1	230	9	2023	2	Y	209	209	0	12
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3218	2	565	9	514	9	Y	514	508	0	18
11	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2266	2	487	9	443	9	Y	443	448	0	13
12	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	2044	2	417	9	417	9	Y	417	412	0	5 1 13
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2667	2	492	9	447	9	Y	447	446	0	14

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764																
08	7254 X	6439	-0-	-815	-0-	620	1	807	9	5012	3	Y	734	742	0	22
09	6750 X	2222	-0-	-4528	-0-	222	1	274	9	1726	2	Y	249	257	0	14
10	6076 X	4424	-0-	-1652	-0-	363	1	525	9	3536	2	Y	477	474	0	17
11	6240 X	4164	-0-	-2076	-0-	282	1	546	9	3336	2	Y	496	498	0	15
12	6448 X	4056	-0-	-2392	-0-	282	1	609	9	3165	2	Y	554	545	0	7 1 17
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	264	1	755	9	3454	2	Y	686	681	0	22

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689																
08	5890 X	5284	-0-	-606	-0-	461	1	1040	9	3783	3	Y	945	948	0	28
09	3300 X	389	-0-	-2911	-0-	39	1	46	9	304	2	Y	42	68	0	2
10	2945 X	768	-0-	-2177	-0-	55	1	176	9	537	2	Y	160	156	0	6
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	318	1	1178	9	3774	2	Y	1071	1045	0	32
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	369	1	1133	9	4137	2	Y	1030	1018	0	12 1 32
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	406	1	887	9	5306	2	Y	806	812	0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5053 X	556	-0-	-4497	-0-	202	1	33	3	Y	292	293	0	9	
						321	9								
09	2070 X	873	-0-	-1197	-0-	106	1	556	2	Y	192	190	0	11	
						211	9								
10	2170 X	1359	-0-	-811	-0-	192	1	845	2	Y	293	294	0	10	
						322	9								
11	1530 X	99	-0-	-1431	-0-	2	2	97	9	Y	88	95	0	3	
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	220	1	2802	2	Y	317	306	0	10	
						349	9						4	1	
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3062	2	Y	256	258	0	8	
						282	9								

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

08	14477 X	14074	-0-	-403	-0-	472	1	12965	3	Y	579	589	0	17	
						637	9								
09	14010 X	7718	-0-	-6292	-0-	241	1	7226	2	Y	228	232	0	13	
						251	9								
10	16957 X	10680	-0-	-6277	-0-	352	1	9838	2	Y	445	442	0	16	
						490	9								
11	16410 X	10236	-0-	-6174	-0-	371	1	9366	2	Y	454	456	0	14	
						499	9								
12	16957 X	11754	-0-	-5203	-0-	408	1	10959	2	Y	352	351	0	11	
						387	9						4	1	
01	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	311	1	7759	2	Y	373	372	0	12	
						410	9								

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

08	4216 X	3747	-0-	-469	-0-	466	1	2733	3	Y	498	507	0	15	
						548	9								
09	1830 X	1442	-0-	-388	-0-	180	1	1007	2	Y	232	234	0	13	
						255	9								
10	5270 X	1608	-0-	-3662	-0-	233	1	937	2	Y	398	397	0	14	
						438	9								
11	5100 X	1888	-0-	-3212	-0-	324	1	1398	2	Y	151	160	0	5	
						166	9								
12	5270 X	722	-0-	-4548	-0-	389	1	2	2	Y	301	293	0	9	
						331	9						4	1	
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	379	1	2	2	Y	283	283	0	9	
						311	9								

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	844	1	3263	3	Y	346	353	0	10	
						381	9								
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3335	2	341	9	Y	310	303	0	17	
10	3689 X	1805	-0-	-1884	-0-	1523	2	282	9	Y	256	264	0	9	
11	4350 X	272	-0-	-4078	-0-	6	2	266	9	Y	242	244	0	7	
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	2124	2	370	9	Y	336	329	0	10	
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3704	2	354	9	Y	322	322	0	10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08	5456 X	4050	-0-	-1406	-0-	443	1	2951	3	Y	596	604	0	18
						656	9							
09	5280 X	1667	-0-	-3613	-0-	228	1	985	2	Y	413	408	0	23
						454	9							
10	5642 X	4796	-0-	-846	-0-	444	1	3686	2	Y	605	607	0	21
						666	9							
11	5460 X	4730	-0-	-730	-0-	425	1	3391	2	Y	831	827	0	25
						914	9							
12	5642 X	4017	-0-	-1625	-0-	481	1	2968	2	Y	516	519	0	16
						568	9					6	1	
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	551	1	3899	2	Y	539	538	0	17
						593	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
08	3038 X	1919	-0-	-1119	-0-	187	1	1264	3	Y	425	433	0	13
						468	9							
09	2550 X	1750	-0-	-800	-0-	263	1	1133	2	Y	322	317	0	18
						354	9							
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	1916	2	Y	492	493	0	17
						541	9							
11	2550 X	2086	-0-	-464	-0-	197	1	1573	2	Y	287	295	0	9
						316	9							
12	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	190	1	1174	2	Y	461	451	0	14
						507	9					5	1	
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116	1	824	2	Y	424	424	0	14
						466	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
08	13361 X	1772	-0-	-11589	-0-	877	1	84	3	Y	737	754	0	22
						811	9							
09	13710 X	864	-0-	-12846	-0-	468	1	3	2	Y	357	359	0	20
						393	9							
10	14229 X	5988	-0-	-8241	-0-	752	1	4440	2	Y	724	719	0	25
						796	9							
11	13770 X	4587	-0-	-9183	-0-	551	1	3473	2	Y	512	522	0	15
						563	9							
12	7781 X	7520	-0-	-261	-0-	989	1	5741	2	Y	718	703	0	22
						790	9					8	1	
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1210	1	6896	2	Y	579	583	0	18
						637	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
08	2914 X	886	-0-	-2028	-0-	349	1	51	3	Y	442	455	0	13
						486	9							
09	1470 X	507	-0-	-963	-0-	274	1	2	2	Y	210	211	0	12
						231	9							
10	5022 X	1979	-0-	-3043	-0-	219	1	1303	2	Y	415	412	0	15
						457	9							
11	4860 X	3618	-0-	-1242	-0-	435	1	2737	2	Y	405	408	0	12
						446	9							
12	5022 X	2034	-0-	-2988	-0-	248	1	1438	2	Y	316	314	0	10
						348	9					4	1	
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	220	1	1254	2	Y	352	351	0	11
						387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		1240 X	488	-0-	-752	-0-	241	1	23	Y	204	206 0
							224	9				6
09		690 X	470	-0-	-220	-0-	348	1	1	Y	110	110 0
							121	9				6
10		2511 X	2468	-0-	-43	-0-	322	1	1901	Y	223	221 0
							245	9				8
11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	329	1	2071	Y	361	358 0
							397	9				11
12		2511 X	1873	-0-	-638	-0-	237	1	1375	Y	237	238 0
							261	9			3 1	7
01		547 X	547	-0-	-0-	-0-	46	1	262	Y	217	217 0
							239	9				7

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687												
08		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	162	1	11744	Y	374	419 1
							411	9				36
09		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	164	1	13732	Y	456	450 1
							502	9				42
10		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	195	1	15323	Y	503	528 1
							553	9				17
11		14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	175	1	13666	Y	466	476 1
							513	9				7
12		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	192	1	14512	Y	510	468 1
							561	9				49
01		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	143	1	10718	Y	436	445 1
							480	9				40

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085												
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	371	1	3560	Y	475	480 0
							523	9				14
09		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	789	1	8161	Y	323	319 0
							355	9				18
10		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1275	1	11310	Y	521	521 0
							573	9				18
11		4320 X	3396	-0-	-924	-0-	265	1	2486	Y	586	586 0
							645	9				18
12		4464 X	1767	-0-	-2697	-0-	145	1	1275	Y	315	319 0
							347	9			4 1	10
01		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	195	1	1900	Y	317	317 0
							349	9				10

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175												
08		8029 X	1667	-0-	-6362	-0-	210	1	1050	Y	370	384 0
							407	9				11
09		6660 X	1026	-0-	-5634	-0-	70	1	725	Y	210	209 0
							231	9				12
10		6944 X	1835	-0-	-5109	-0-	117	1	1061	Y	597	588 0
							657	9				21
11		5730 X	4568	-0-	-1162	-0-	370	1	3466	Y	665	666 0
							732	9				20
12		4557 X	4400	-0-	-157	-0-	360	1	3169	Y	792	779 0
							871	9			9 1	24
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	269	1	2618	Y	507	515 0
							558	9				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5642 X	2338	-0-	-3304	-0-	74	1	1637	3	Y	570	579	0	17
						627	9							
09	5100 X	1350	-0-	-3750	-0-	48	1	939	2	Y	330	329	0	18
						363	9							
10	5301 X	4288	-0-	-1013	-0-	3652	2	636	9	Y	578	576	0	20
11	5010 X	3939	-0-	-1071	-0-	3350	2	589	9	Y	535	539	0	16
12	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3023	2	595	9	Y	541	534	0	17
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2568	2	521	9	Y	474	476	0	15
												6	1	
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
08	4216 X	3028	-0-	-1188	-0-	535	1	1921	3	Y	520	531	0	15
						572	9							
09	4080 X	2129	-0-	-1951	-0-	305	1	1180	2	Y	585	568	0	32
						644	9							
10	4216 X	3070	-0-	-1146	-0-	426	1	2008	2	Y	578	590	0	20
						636	9							
11	4080 X	1963	-0-	-2117	-0-	264	1	1233	2	Y	424	431	0	13
						466	9							
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	631	1	2027	2	Y	595	583	0	18
						655	9					7	1	
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	361	1	1341	2	Y	529	530	0	17
						582	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
08	6789 X	3484	-0-	-3305	-0-	314	1	2561	3	Y	554	570	0	16
						609	9							
09	6570 X	3268	-0-	-3302	-0-	315	1	2455	2	Y	453	444	0	25
						498	9							
10	5456 X	3250	-0-	-2206	-0-	247	1	2411	2	Y	538	544	0	19
						592	9							
11	5280 X	4982	-0-	-298	-0-	324	1	3831	2	Y	752	748	0	23
						827	9							
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	393	1	4408	2	Y	928	911	0	29
						1021	9					11	1	
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	403	1	5266	2	Y	886	887	0	28
						975	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
08	3379 X	264	-0-	-3115	-0-	25	3	239	9	Y	217	222	0	6
09	3270 X	1461	-0-	-1809	-0-	124	1	966	2	Y	337	324	0	19
						371	9							
10	2914 X	1287	-0-	-1627	-0-	77	1	761	2	Y	408	413	0	14
						449	9							
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	Y	304	309	0	9
						334	9							
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	230	1	2578	2	Y	264	262	0	8
						290	9					3	1	
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	151	1	1969	2	Y	381	377	0	12
						419	9							
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	21390 X	17279	-0-	-4111	-0-	224 1	16271 3	Y	713	806 1	68	
09	20700 X	16519	-0-	-4181	-0-	784 9	15600 2	Y	666	673 1	61	
10	21421 X	14925	-0-	-6496	-0-	186 1	14021 2	Y	660	699 1	22	
11	20130 X	16890	-0-	-3240	-0-	733 9	15787 2	Y	819	829 1	12	
12	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	178 1	17072 2	Y	953	874 1	91	
01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	726 9	16033 2	Y	803	820 1	74	
						202 1						
						901 9						
						226 1						
						1048 9						
						214 1						
						883 9						
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640												
08	18321 X	9265	-0-	-9056	-0-	122 1	8859 3	Y	258	292 1	25	
09	17730 X	12113	-0-	-5617	-0-	284 9	11568 2	Y	370	361 1	34	
10	16802 X	7542	-0-	-9260	-0-	138 1	7206 2	Y	222	249 1	7	
11	13500 X	6724	-0-	-6776	-0-	407 9	6412 2	Y	209	213 1	3	
12	9424 X	9393	-0-	-31	-0-	92 1	8909 2	Y	333	304 1	32	
01	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	244 9	9171 2	Y	343	343 1	32	
						82 1						
						230 9						
						118 1						
						366 9						
						122 1						
						377 9						
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780												
08	15562 X	10929	-0-	-4633	-0-	144 1	10474 3	Y	283	342 1	27	
09	15060 X	14183	-0-	-877	-0-	311 9	13603 2	Y	380	372 1	35	
10	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	162 1	14269 2	Y	406	427 1	14	
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	418 9	13174 2	Y	412	420 1	6	
12	13516 X	7894	-0-	-5622	-0-	181 1	7517 2	Y	253	235 1	24	
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	447 9	11717 2	Y	455	437 1	42	
						169 1						
						453 9						
						99 1						
						278 9						
						156 1						
						501 9						
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506												
08	T. A.	2492	-0-	2492	3197	283 1	1693 3	Y	469	469 0	14	
09	T. A.	2138	-0-	2138	5335	516 9	1387 2	Y	441	431 0	24	
10	T. A.	2237	-0-	2237	7572	266 1	1378 2	Y	496	503 0	17	
11	15027 X	7455	-0-	-7572	-0-	485 9	6219 2	Y	616	614 0	19	
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	313 1	4141 2	Y	498	496 0	15	
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	546 9	2336 2	Y	352	356 0	11	
						558 1						
						678 9						
						325 1				6 1		
						548 9						
						182 1						
						387 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16058 X	14417	-0-	-1641	-0-	190	1	13765	3	Y	420	464 1	40
						462	9						
09	15540 X	14037	-0-	-1503	-0-	160	1	13376	2	Y	455	453 1	42
						501	9						
10	15810 X	15771	-0-	-39	-0-	191	1	15008	2	Y	520	545 1	17
						572	9						
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	182	1	14202	2	Y	536	545 1	8
						590	9						
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	203	1	15341	2	Y	620	569 1	59
						682	9						
01	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	202	1	15203	2	Y	673	670 1	62
						740	9						

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

08	1581 X	204	-0-	-1377	-0-	19	3	185	9	N	168	174 0	5
09	1530 X	435	-0-	-1095	-0-	57	1	200	2	N	162	158 0	9
						178	9						
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	602	1	2434	2	N	410	405 0	14
						451	9						
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	479	1	1908	2	N	388	390 0	12
						427	9						
12	2263 X	1572	-0-	-691	-0-	141	1	947	2	N	440	433 0	14
						484	9					5 1	
01	3503 X	363	-0-	-3140	-0-	2	2	361	9	N	328	332 0	10

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

08	5487 X	4831	-0-	-656	-0-	404	1	3990	3	N	397	401 0	12
						437	9						
09	5310 X	3852	-0-	-1458	-0-	294	1	3326	2	N	211	211 0	12
						232	9						
10	5487 X	4603	-0-	-884	-0-	373	1	3797	2	N	394	392 0	14
						433	9						
11	5310 X	2995	-0-	-2315	-0-	269	1	2356	2	N	336	340 0	10
						370	9						
12	5115 X	957	-0-	-4158	-0-	83	1	738	2	N	124	128 0	4
						136	9					2 1	
01	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	386	1	3452	2	N	487	475 0	16
						536	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	N	166	167 0	5
						183	9						
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	157	153 0	9
						173	9						
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	100	105 0	4
						110	9						
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	194	1	1701	2	N	164	163 0	5
						180	9						
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	203	1	1808	2	N	142	141 0	4
						156	9					2 1	
01	1302 N	101	-0-	-1201	-0-	1	2	100	9	N	91	92 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	506	1	1077	3	Y	551	559	0	16
						606	9							
09	2100 X	1186	-0-	-914	-0-	308	1	527	2	Y	319	317	0	18
						351	9							
10	2170 X	1675	-0-	-495	-0-	499	1	669	2	Y	461	463	0	16
						507	9							
11	2130 X	1441	-0-	-689	-0-	458	1	430	2	Y	503	504	0	15
						553	9							
12	2201 X	1177	-0-	-1024	-0-	598	1	4	2	Y	523	516	0	16
						575	9					6	1	
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	221	1	293	2	Y	239	247	0	8
						263	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
08	6169 X	4131	-0-	-2038	-0-	715	1	2570	3	Y	769	784	0	23
						846	9							
09	5970 X	3624	-0-	-2346	-0-	615	1	2376	2	Y	575	566	0	32
						633	9							
10	5518 X	5430	-0-	-88	-0-	801	1	3759	2	Y	791	795	0	28
						870	9							
11	5340 X	5200	-0-	-140	-0-	781	1	3629	2	Y	718	724	0	22
						790	9							
12	5518 X	3132	-0-	-2386	-0-	622	1	1996	2	Y	467	469	0	14
						514	9					6	1	
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	803	1	2977	2	Y	752	742	0	24
						827	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
08	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	854	1	4148	3	Y	560	559	0	17
						616	9							
09	5970 X	2926	-0-	-3044	-0-	286	1	2226	2	Y	376	372	0	21
						414	9							
10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	508	1	4935	2	Y	410	417	0	14
						451	9							
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	427	1	5049	2	Y	717	709	0	22
						789	9							
12	5611 X	5574	-0-	-37	-0-	411	1	4611	2	Y	502	503	0	15
						552	9					6	1	
01	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	412	1	5378	2	Y	715	707	0	23
						787	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
08	11315 X	11299	-0-	-16	-0-	2314	1	8506	3	N	435	442	0	13
						479	9							
09	10950 X	2046	-0-	-8904	-0-	389	1	1352	2	N	277	275	0	15
						305	9							
10	11315 X	4153	-0-	-7162	-0-	739	1	2983	2	N	392	393	0	14
						431	9							
11	10920 X	5325	-0-	-5595	-0-	978	1	3885	2	N	420	421	0	13
						462	9							
12	11284 X	7578	-0-	-3706	-0-	918	1	6163	2	N	452	446	0	14
						497	9					5	1	
01	11284 X	5818	-0-	-5466	-0-	812	1	4651	2	N	323	327	0	10
						355	9							

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	225	1 13404 3	Y	369	289 0	81 1	3		
09	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	406	9 217 1	Y	459	459 1		3		
10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	505	9 177 1	Y	351	1 0	349 1	4		
11	13590 X	13513	-0-	-77	-0-	386	9 222 1	Y	514	512 1		6		
12	14043 X	2054	-0-	-11989	-0-	565	9 40 1	Y	81	85 1		2		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9	Y	1	3 1		-0-		

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
08	11966 X	6709	-0-	-5257	-0-	106	1 6289 3	Y	285	236 0	66 1	2		
09	11580 X	7719	-0-	-3861	-0-	314	9 115 1	Y	387	386 1		3		
10	15345 X	6565	-0-	-8780	-0-	426	9 103 1	Y	380	1 0	378 1	4		
11	14850 X	7584	-0-	-7266	-0-	418	9 124 1	Y	315	315 1		4		
12	15345 X	5852	-0-	-9493	-0-	347	9 115 1	Y	164	165 1		3		
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	180	9 164 1	Y	343	335 1		11		
						377	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
08	15965 X	10190	-0-	-5775	-0-	157	1 9343 3	Y	627	506 0	142 1	5		
09	15420 X	11204	-0-	-4216	-0-	690	9 165 1	Y	709	709 1		5		
10	16027 X	11653	-0-	-4374	-0-	780	9 182 1	Y	733	2 0	729 1	7		
11	14340 X	13323	-0-	-1017	-0-	806	9 216 1	Y	702	701 1		8		
12	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	772	9 303 1	Y	804	795 1		17		
01	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	884	9 257 1	Y	724	717 1		24		
						796	9							

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
08	6913 X	1383	-0-	-5530	-0-	97	1 925 3	N	328	337 0		10		
09	6690 X	2762	-0-	-3928	-0-	361	9 221 1	N	328	320 0		18		
10	6913 X	3971	-0-	-2942	-0-	361	9 287 1	N	512	512 0		18		
11	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	563	9 274 1	N	434	439 0		13		
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	477	9 368 1	N	675	659 0	8 1	21		
01	3968 X	2795	-0-	-1173	-0-	743	9 288 1	N	476	482 0		15		
						524	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9579 X	7160	-0-	-2419	-0-	17 1	6969 3	N	158	167 0	5
						174 9					
09	8370 X	1005	-0-	-7365	-0-	2 1	845 2	N	144	141 0	8
						158 9					
10	7719 X	445	-0-	-7274	-0-	203 2	242 9	N	220	220 0	8
11	6930 X	179	-0-	-6751	-0-	4 2	175 9	N	159	162 0	5
12	7161 X	146	-0-	-7015	-0-	1 2	145 9	N	132	131 0	4
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	70	72 0	2

FAITH-YANA O UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283009		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281			
08	10602 X	6913	-0-	-3689	-0-	14 1	5678 3	N	1110	1134 0	33
						1221 9					
09	12090 X	8585	-0-	-3505	-0-	14 1	6731 2	N	1673	1613 0	93
						1840 9					
10	13733 X	8555	-0-	-5178	-0-	15 1	7265 2	N	1159	1211 0	41
						1275 9					
11	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	22 1	12189 2	N	1516	1511 0	46
						1668 9					
12	13733 X	13543	-0-	-190	-0-	4 1	12065 2	N	1340	1329 0	41
						1474 9				16 1	
01	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	10785 2	1593 9	N	1448	1443 0	46

FAITH-YANA P UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283010		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280			
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	11 1	4419 3	N	447	457 0	13
						492 9					
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	5 1	2424 2	N	167	171 0	9
						184 9					
10	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	4 1	1870 2	N	95	101 0	3
						105 9					
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	4 1	2185 2	N	389	380 0	12
						428 9					
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	1 1	2499 2	N	405	400 0	12
						446 9				5 1	
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5528 2	931 9	N	846	831 0	27

PGE BROWNE		WELL #: Q 1H		RRCID -> 283059		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782			
08	13237 X	10551	-0-	-2686	-0-	342 1	9615 3	Y	540	566 1	37
						594 9				1 8	
09	12810 X	11953	-0-	-857	-0-	339 1	10378 2	Y	1124	1072 1	89
						1236 9					
10	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	388 1	11970 2	Y	785	799 1	75
						864 9					
11	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	396 1	12139 2	Y	917	902 1	90
						1009 9					
12	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	439 1	12079 2	Y	816	832 1	74
						898 9					
01	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	515 1	11494 2	Y	821	817 1	78
						903 9					

PGE BROWNE		WELL #: Q 2H		RRCID -> 283070		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	5	-0-	5	10	5 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	7	-0-	7	17	7 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	8	-0-	8	25	8 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
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	
08		11687 X	3717	-0-	-7970	-0-	241	1	2770	3	N	642	654	0	19
							706	9							
09		11310 X	669	-0-	-10641	-0-	30	1	309	2	N	300	302	0	17
							330	9							
10		11687 X	7002	-0-	-4685	-0-	471	1	5447	2	N	985	967	0	35
							1084	9							
11		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1107	1	10346	2	N	1361	1355	0	41
							1497	9							
12		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1007	1	8038	2	N	956	957	0	29
							1052	9						11	1
01		7006 X	4937	-0-	-2069	-0-	407	1	3776	2	N	685	692	0	22
							754	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
08		27856 X	9508	-0-	-18348	-0-	777	1	7365	3	N	1242	1264	0	37
							1366	9							
09		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	500	1	4935	2	N	1053	1032	0	58
							1158	9							
10		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	569	1	6190	2	N	1181	1198	0	41
							1299	9							
11		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	740	1	7008	2	N	1566	1560	0	47
							1723	9							
12		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	815	1	4146	2	N	1267	1260	0	39
							1394	9						15	1
01		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	567	1	3910	2	N	1169	1171	0	37
							1286	9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
08		66805 X	62652	-0-	-4153	-0-	204	1	59040	3	Y	3051	51	0	221
							52	4	3356	9			14	8	
09		64650 X	60547	-0-	-4103	-0-	57331	2	3216	9	Y	2924	3021	1	116
							58666	2	15	4	Y	3059	3087	1	83
10		66154 X	62046	-0-	-4108	-0-	3365	9						5	8
							2	1	55670	2	Y	2798	2788	1	85
11		64020 X	58812	-0-	-5208	-0-	62	4	3078	9				8	8
							3	1	57497	2	Y	2620	2551	1	146
12		66154 X	60393	-0-	-5761	-0-	11	4	2882	9				8	8
							57166	2	130	4	Y	2562	2592	1	106
01		60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	2818	9						10	8

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
08		71579 X	61705	-0-	-9874	-0-	206	1	59442	3	Y	1822	30	0	132
							53	4	2004	9				1806	1
09		69270 X	59120	-0-	-10150	-0-	57194	2	1926	9	Y	1751	1813	1	70
							58639	2	15	4	Y	1826	1846	1	50
10		71579 X	60663	-0-	-10916	-0-	2009	9							
							2	1	56554	2	Y	1799	1794	1	55
11		62610 X	58598	-0-	-4012	-0-	63	4	1979	9					
							3	1	57591	2	Y	1841	1793	1	103
12		61783 X	59630	-0-	-2153	-0-	11	4	2025	9					
							55982	2	127	4	Y	1863	1889	1	77
01		58158 X	58158	-0-	-0-	-0-	2049	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201																	
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	
08		24583 X	23636	-0-	-947	-0-	22507	3	1129	9	Y	1026	1036	0		9	
09		23790 X	21185	-0-	-2605	-0-	20235	2	950	9	Y	864	862	0		11	
10		24335 X	21010	-0-	-3325	-0-	19942	2	1068	9	Y	971	972	0		10	
11		23550 X	19750	-0-	-3800	-0-	18560	2	1190	9	Y	1082	1084	0		8	
12		24273 X	21487	-0-	-2786	-0-	20006	2	1481	9	Y	1346	1338	0		16	
01		20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	19159	2	1597	9	Y	1452	1450	0		18	

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555																	
08		53568 X	46396	-0-	-7172	-0-	154	1	44369	3	Y	1667	27	0	1649	1	121
							39	4	1834	9							
09		51840 X	44192	-0-	-7648	-0-	42499	2	1693	9	Y	1539	1599	1			61
10		52049 X	44906	-0-	-7143	-0-	43242	2	11	4	Y	1503	1523	1			41
							1653	9									
11		49650 X	41384	-0-	-8266	-0-	1	1	39559	2	Y	1618	1610	1			49
							44	4	1780	9							
12		47399 X	43157	-0-	-4242	-0-	2	1	41288	2	Y	1690	1644	1			95
							8	4	1859	9							
01		41867 X	41867	-0-	-0-	-0-	39924	2	91	4	Y	1684	1709	1			70
							1852	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415																	
08		11594 X	11533	-0-	-61	-0-	947	1	10151	3	N	395	396	0			12
							435	9									
09		11220 X	10106	-0-	-1114	-0-	594	1	9131	2	N	346	339	0			19
							381	9									
10		11532 X	7682	-0-	-3850	-0-	7079	2	603	9	N	548	548	0			19
11		11160 X	9663	-0-	-1497	-0-	9104	2	559	9	N	508	512	0			15
12		11532 X	9899	-0-	-1633	-0-	9383	2	516	9	N	469	464	0	6	1	14
01		11532 X	8865	-0-	-2667	-0-	8381	2	484	9	N	440	440	0			14

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166																	
08		15004 X	14620	-0-	-384	-0-	1209	1	12950	3	N	419	425	0			12
							461	9									
09		15420 X	9633	-0-	-5787	-0-	574	1	8825	2	N	213	213	0			12
							234	9									
10		16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	16551	2	405	9	N	368	367	0			13
11		15450 X	11827	-0-	-3623	-0-	11451	2	376	9	N	342	345	0			10
12		15965 X	13995	-0-	-1970	-0-	13466	2	529	9	N	481	470	0	6	1	15
01		16430 X	10414	-0-	-6016	-0-	9956	2	458	9	N	416	418	0			13

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349																	
08		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	17	1	15965	3	N	429	438	0			13
							472	9									
09		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	178	1	13107	2	N	377	369	0			21
							415	9									
10		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12078	2	431	9	N	392	399	0			14
11		12000 X	4981	-0-	-7019	-0-	4732	2	249	9	N	226	233	0			7
12		12400 X	3925	-0-	-8475	-0-	3705	2	220	9	N	200	199	0	2	1	6
01		12400 X	7859	-0-	-4541	-0-	7433	2	426	9	N	387	381	0			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 #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	29419 X	23857	-0-	-5562	-0-	22316	3	1541	9	Y	1401	1417	0		13
09	28470 X	22047	-0-	-6423	-0-	20809	2	1238	9	Y	1125	1124	0		14
10	29450 X	21934	-0-	-7516	-0-	20341	2	1593	9	Y	1448	1446	0	1 8	15
11	28500 X	20639	-0-	-7861	-0-	18942	2	1697	9	Y	1543	1546	0		12
12	28520 X	22543	-0-	-5977	-0-	20636	2	1907	9	Y	1734	1725	0		21
01	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	20535	2	1899	9	Y	1726	1726	0		21

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12245 X	11075	-0-	-1170	-0-	214	1	9558	3	Y	1183	1182	0		6
						2	4	1301	9						
09	11850 X	11033	-0-	-817	-0-	97	1	9865	2	Y	974	973	0		7
						1071	9								
10	12245 X	11331	-0-	-914	-0-	99	1	10150	2	Y	984	984	0		7
						1082	9								
11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	91	1	9359	2	Y	1439	1440	0		6
						1583	9								
12	11067 X	10863	-0-	-204	-0-	94	1	9537	2	Y	1120	1121	0		5
						1232	9								
01	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	80	1	8535	2	Y	1094	1094	0		5
						1203	9								

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	32860 X	29031	-0-	-3829	-0-	924	1	25311	3	Y	2356	2354	0		12
						204	4	2592	9						
09	35337 X	35337	-0-	-0-	-0-	1807	1	31071	2	Y	2104	2101	0		15
						145	4	2314	9						
10	35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	1927	1	31467	2	Y	2252	2251	0		16
						78	4	2477	9						
11	32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	1697	1	28190	2	Y	2267	2273	0		10
						139	4	2494	9						
12	34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	1796	1	29621	2	Y	2509	2507	0		12
						1	4	2760	9						
01	32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	1736	1	28362	2	Y	2367	2368	0		11
						286	4	2604	9						

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18228 X	15964	-0-	-2264	-0-	502	1	13733	3	Y	1471	1470	0		7
						111	4	1618	9						
09	17640 X	17057	-0-	-583	-0-	860	1	14789	2	Y	1217	1215	0		9
						69	4	1339	9						
10	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	1008	1	16468	2	Y	1535	1533	0		11
						41	4	1689	9						
11	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	881	1	14633	2	Y	1419	1424	0		6
						72	4	1561	9						
12	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	933	1	15384	2	Y	1586	1585	0		7
						1	4	1745	9						
01	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	923	1	15074	2	Y	1558	1558	0		7
						152	4	1714	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		31528 X	31528	-0-	-0-	299	1	28839	3	Y	2168	2166	0	11
						5	4	2385	9					
09		43590 X	30546	-0-	-13044	277	1	28110	2	Y	1963	1960	0	14
						2159	9							
10		45043 X	30261	-0-	-14782	270	1	27686	2	Y	2095	2094	0	15
						2305	9							
11		43590 X	29175	-0-	-14415	259	1	26566	2	Y	2136	2142	0	9
						2350	9							
12		33604 X	28969	-0-	-4635	258	1	26288	2	Y	2203	2202	0	10
						2423	9							
01		29157 X	29157	-0-	-0-	245	1	26027	2	Y	2623	2621	0	12
						2885	9							

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
08		20088 X	13311	-0-	-6777	94	1	11670	3	Y	1404	1403	0	7
						3	4	1544	9					
09		19440 X	12061	-0-	-7379	105	1	10619	2	Y	1215	1213	0	9
						1337	9							
10		19778 X	12844	-0-	-6934	108	1	11108	2	Y	1480	1479	0	10
						1628	9							
11		16650 X	11989	-0-	-4661	101	1	10345	2	Y	1403	1407	0	6
						1543	9							
12		14322 X	12846	-0-	-1476	108	1	11014	2	Y	1567	1566	0	7
						1724	9							
01		12282 X	12282	-0-	-0-	101	1	10660	2	Y	1383	1383	0	7
						1521	9							

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
08		33852 X	29170	-0-	-4682	947	1	25926	3	Y	1899	1898	0	9
						208	4	2089	9					
09		33860 X	33860	-0-	-0-	1756	1	30192	2	Y	1610	1607	0	12
						141	4	1771	9					
10		35280 X	35280	-0-	-0-	1912	1	31218	2	Y	1884	1883	0	13
						78	4	2072	9					
11		32831 X	32831	-0-	-0-	1736	1	28831	2	Y	1929	1934	0	8
						142	4	2122	9					
12		34711 X	34711	-0-	-0-	1852	1	30550	2	Y	2097	2095	0	10
						2	4	2307	9					
01		34335 X	34335	-0-	-0-	1836	1	29995	2	Y	2001	2002	0	9
						303	4	2201	9					

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
08		46965 X	27918	-0-	-19047	275	1	25361	3	Y	2071	2070	0	10
						4	4	2278	9					
09		45450 X	25038	-0-	-20412	226	1	22978	2	Y	1667	1665	0	12
						1834	9							
10		37665 X	25984	-0-	-11681	232	1	23764	2	Y	1807	1806	0	13
						1988	9							
11		35460 X	26189	-0-	-9271	231	1	23736	2	Y	2020	2024	0	9
						2222	9							
12		29729 X	26514	-0-	-3215	235	1	23959	2	Y	2109	2108	0	10
						2320	9							
01		26620 X	26620	-0-	-0-	225	1	23910	2	Y	2259	2258	0	11
						2485	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		38037 X	34646	-0-	-3391	-0-	1111 1	30420 3	Y	2610	2216 0	401 8		11
							244 4	2871 9						
09		39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	2068 1	35558 2	Y	1864	1861 0			14
							166 4	2050 9						
10		41941 X	41941	-0-	-0-	-0-	2261 1	36920 2	Y	2425	2422 0			17
							92 4	2668 9						
11		39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	2097 1	34830 2	Y	2422	2428 0			11
							172 4	2664 9						
12		41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	2202 1	36321 2	Y	2325	2325 0			11
							2 4	2558 9						
01		41096 X	41096	-0-	-0-	-0-	2205 1	36023 2	Y	2277	2277 0			11
							363 4	2505 9						

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
08		31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	224 1	29297 3	Y	2137	2135 0			10
							4 4	2351 9						
09		30541 X	30541	-0-	-0-	-0-	279 1	28323 2	Y	1763	1760 0			13
							1939 9							
10		31527 X	30924	-0-	-603	-0-	279 1	28602 2	Y	1857	1857 0			13
							2043 9							
11		30840 X	30687	-0-	-153	-0-	276 1	28289 2	Y	1929	1934 0			8
							2122 9							
12		31868 X	31589	-0-	-279	-0-	286 1	29071 2	Y	2029	2028 0			9
							2232 9							
01		28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	244 1	25854 2	Y	1931	1931 0			9
							2124 9							

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
08		25079 X	21195	-0-	-3884	-0-	678 1	18549 3	Y	1654	1653 0			8
							149 4	1819 9						
09		24270 X	24176	-0-	-94	-0-	1238 1	21285 2	Y	1413	1411 0			10
							99 4	1554 9						
10		25079 X	24880	-0-	-199	-0-	1332 1	21745 2	Y	1590	1589 0			11
							54 4	1749 9						
11		23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	1206 1	20027 2	Y	1639	1643 0			7
							99 4	1803 9						
12		24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	1267 1	20902 2	Y	1712	1711 0			8
							1 4	1883 9						
01		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1241 1	20279 2	Y	1772	1772 0			8
							205 4	1949 9						

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
08		21142 X	17296	-0-	-3846	-0-	237 1	15112 3	Y	1766	1766 0			9
							4 4	1943 9						
09		20460 X	18078	-0-	-2382	-0-	160 1	16217 2	Y	1546	1544 0			11
							1701 9							
10		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	189 1	19409 2	Y	1755	1754 0			12
							1931 9							
11		20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	180 1	18439 2	Y	2024	2027 0			9
							2226 9							
12		22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	197 1	20004 2	Y	2025	2025 0			9
							2228 9							
01		19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	158 1	16728 2	Y	2030	2029 0			10
							2233 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
08	12276 X	11422	-0-	-854	-0-	352	1	9650	3	Y	1221	1220	0	6
						77	4	1343	9					
09	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	618	1	10623	2	Y	995	994	0	7
						50	4	1095	9					
10	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	639	1	10439	2	Y	1155	1154	0	8
						26	4	1271	9					
11	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	620	1	10292	2	Y	1322	1324	0	6
						51	4	1454	9					
12	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	646	1	10660	2	Y	1422	1421	0	7
						1	4	1564	9					
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	628	1	10256	2	Y	1270	1271	0	6
						103	4	1397	9					

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
08	14043 X	13574	-0-	-469	-0-	27	1	12609	3	N	853	864	0	25
						938	9							
09	13590 X	12450	-0-	-1140	-0-	11541	2	909	9	N	826	805	0	46
						13826	2	1086	9	N	987	998	0	35
10	13826 X	13307	-0-	-519	-0-	12221	2	1086	9	N	987	998	0	35
						13140	2	1228	9	N	1116	1117	0	34
11	13140 X	12353	-0-	-787	-0-	11125	2	1228	9	N	1116	1117	0	34
						13578	2	1192	9	N	1084	1072	0	33
12	13578 X	13076	-0-	-502	-0-	11884	2	1192	9	N	1084	1072	0	33
						13578	2	1619	9	N	1472	1458	0	47
01	13578 X	12453	-0-	-1125	-0-	10834	2	1619	9	N	1472	1458	0	47

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
08	16027 X	14858	-0-	-1169	-0-	30	1	14071	3	N	688	698	0	20
						757	9							
09	15450 X	14352	-0-	-1098	-0-	13542	2	810	9	N	736	715	0	41
						15965	2	955	9	N	868	879	0	30
10	15965 X	15450	-0-	-515	-0-	14495	2	955	9	N	868	879	0	30
						15450	2	1480	9	N	1345	1334	0	41
11	15450 X	15191	-0-	-259	-0-	13711	2	1480	9	N	1345	1334	0	41
						15841	2	1351	9	N	1228	1216	0	38
12	15841 X	15477	-0-	-364	-0-	14126	2	1351	9	N	1228	1216	0	38
						15438	2	1863	9	N	1694	1678	0	54
01	15438 X	14704	-0-	-734	-0-	12841	2	1863	9	N	1694	1678	0	54

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
08	19375 X	18413	-0-	-962	-0-	36	1	16692	3	N	1532	1548	0	45
						1685	9							
09	18750 X	16621	-0-	-2129	-0-	14908	2	1713	9	N	1557	1516	0	86
						19375	2	2451	9	N	2228	2236	0	78
10	19375 X	18983	-0-	-392	-0-	16532	2	2451	9	N	2228	2236	0	78
						18750	2	2896	9	N	2633	2632	0	79
11	18750 X	18144	-0-	-606	-0-	15248	2	2896	9	N	2633	2632	0	79
						19375	2	2852	9	N	2593	2561	0	80
12	19375 X	18822	-0-	-553	-0-	15970	2	2852	9	N	2593	2561	0	80
						18972	2	2863	9	N	2603	2600	0	83
01	18972 X	17265	-0-	-1707	-0-	14402	2	2863	9	N	2603	2600	0	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936													COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 6728 - 19009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		14508 X	13235	-0-	-1273	-0-	28	1	12120	3	N	988	1004	0		29		
							1087	9										
09		14040 X	12950	-0-	-1090	-0-	11941	2	1009	9	N	917	895	0		51		
10		14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	12635	2	1790	9	N	1627	1621	0		57		
11		13710 X	13088	-0-	-622	-0-	11545	2	1543	9	N	1403	1418	0		42		
12		13981 X	12985	-0-	-996	-0-	12036	2	949	9	N	863	868	0	10	1	27	
01		14415 X	12866	-0-	-1549	-0-	12100	2	766	9	N	696	701	0			22	

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938													COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6807 - 19694	
08		15841 X	14757	-0-	-1084	-0-	31	1	13595	3	N	1028	1049	0		30		
							1131	9										
09		15420 X	7220	-0-	-8200	-0-	6578	2	642	9	N	584	582	0		32		
10		17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	15911	2	1499	9	N	1363	1347	0		48		
11		15480 X	13777	-0-	-1703	-0-	12186	2	1591	9	N	1446	1450	0		44		
12		15779 X	14049	-0-	-1730	-0-	12617	2	1432	9	N	1302	1291	0	15	1	40	
01		17422 X	11018	-0-	-6404	-0-	9954	2	1064	9	N	967	976	0			31	

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142													COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6711 - 14745	
08		24676 X	23840	-0-	-836	-0-	355	1	21642	3	N	1675	1704	0		49		
							1843	9										
09		24030 X	17908	-0-	-6122	-0-	207	1	16609	2	N	993	987	0		55		
							1092	9										
10		24893 X	22121	-0-	-2772	-0-	276	1	20337	2	N	1371	1378	0		48		
							1508	9										
11		24090 X	17507	-0-	-6583	-0-	222	1	16066	2	N	1108	1123	0		33		
							1219	9										
12		23839 X	19595	-0-	-4244	-0-	244	1	17716	2	N	1486	1456	0	17	1	46	
							1635	9										
01		23839 X	17926	-0-	-5913	-0-	231	1	16312	2	N	1257	1263	0		40		
							1383	9										

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144													COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6800 - 14916	
08		18755 X	17327	-0-	-1428	-0-	256	1	15678	3	N	1266	1287	0		37		
							1393	9										
09		18150 X	14326	-0-	-3824	-0-	166	1	13327	2	N	757	752	0		42		
							833	9										
10		18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	226	1	16669	2	N	1255	1253	0		44		
							1381	9										
11		17190 X	14622	-0-	-2568	-0-	186	1	13407	2	N	935	951	0		28		
							1029	9										
12		17329 X	16281	-0-	-1048	-0-	202	1	14693	2	N	1260	1234	0	15	1	39	
							1386	9										
01		18290 X	14661	-0-	-3629	-0-	189	1	13358	2	N	1013	1020	0		32		
							1114	9										

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200													COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 6528 - 15388	
08		15500 X	14416	-0-	-1084	-0-	28	1	12956	3	N	1302	1320	0		38		
							1432	9										
09		15000 X	14473	-0-	-527	-0-	12505	2	1968	9	N	1789	1728	0		99		
10		15469 X	15220	-0-	-249	-0-	12782	2	2438	9	N	2216	2237	0		78		
11		15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	11867	2	3373	9	N	3066	3052	0		92		
12		16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	12441	2	3695	9	N	3359	3308	0	40	1	103	
01		16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	12579	2	3610	9	N	3282	3280	0			105	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404															
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	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
08		13454 X	13129	-0-	-325	-0-	27	1	11863	3	N	1126	1140	0	33
							1239	9							
09		13290 X	9721	-0-	-3569	-0-	8743	2	978	9	N	889	873	0	49
10		13795 X	6695	-0-	-7100	-0-	5446	2	1249	9	N	1135	1144	0	40
11		13350 X	9526	-0-	-3824	-0-	8361	2	1165	9	N	1059	1067	0	32
12		14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	13281	2	1305	9	N	1186	1167	0	37
01		13144 X	12036	-0-	-1108	-0-	10753	2	1283	9	N	1166	1166	0	37

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902															
08		26319 X	22924	-0-	-3395	-0-	139	1	21848	3	Y	852	889	1	78
							937	9							
09		25470 X	22328	-0-	-3142	-0-	134	1	21240	2	Y	867	894	1	49
							954	9							
10		26319 X	22995	-0-	-3324	-0-	139	1	21843	2	Y	921	934	1	35
							1013	9							
11		24510 X	22349	-0-	-2161	-0-	135	1	21121	2	Y	994	974	1	55
							1093	9							
12		23963 X	23041	-0-	-922	-0-	140	1	21746	2	Y	1050	1018	1	87
							1155	9							
01		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	139	1	21549	2	Y	923	975	1	33
							1015	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603															
08		31806 X	28170	-0-	-3636	-0-	171	1	26844	3	Y	1050	1093	1	97
							1155	9							
09		30780 X	27366	-0-	-3414	-0-	165	1	26065	2	Y	1033	1072	1	58
							1136	9							
10		31806 X	27966	-0-	-3840	-0-	169	1	26620	2	Y	1070	1088	1	40
							1177	9							
11		29580 X	26732	-0-	-2848	-0-	163	1	25526	2	Y	948	936	1	52
							1043	9							
12		29481 X	27319	-0-	-2162	-0-	169	1	26220	2	Y	845	827	1	70
							930	9							
01		27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	169	1	26167	2	Y	1012	1046	1	36
							1113	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999															
08		18817 X	15988	-0-	-2829	-0-	96	1	15107	3	Y	714	742	1	66
							785	9							
09		17910 X	15250	-0-	-2660	-0-	91	1	14418	2	Y	674	702	1	38
							741	9							
10		18166 X	15970	-0-	-2196	-0-	95	1	15015	2	Y	782	790	1	30
							860	9							
11		16290 X	15298	-0-	-992	-0-	92	1	14326	2	Y	800	786	1	44
							880	9							
12		16337 X	15705	-0-	-632	-0-	95	1	14705	2	Y	823	799	1	68
							905	9							
01		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	95	1	14621	2	Y	722	764	1	26
							794	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	49445 X	45670	-0-	-3775	-0-	405	1	43153	3	N	1920	1987 1	2 8	189
						2112	9							
09	51090 X	44997	-0-	-6093	-0-	389	1	42628	2	N	1800	1647 1		342
						1980	9							
10	49631 X	45935	-0-	-3696	-0-	403	1	43303	2	N	2026	2145 1		223
						2229	9							
11	47430 X	43464	-0-	-3966	-0-	390	1	41022	2	N	1865	1975 1		113
						2052	9							
12	47802 X	44964	-0-	-2838	-0-	403	1	42373	2	N	1989	1817 1		285
						2188	9							
01	46500 X	44222	-0-	-2278	-0-	403	1	41662	2	N	1961	1966 1		280
						2157	9							

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
08	26350 X	25577	-0-	-773	-0-	31	1	23512	3	Y	1845	1844 0		9
						4	4	2030	9					
09	25500 X	22892	-0-	-2608	-0-	21253	2	1639	9	Y	1490	1488 0		11
10	30411 X	24676	-0-	-5735	-0-	22718	2	1958	9	Y	1780	1778 0		13
11	29430 X	23153	-0-	-6277	-0-	21194	2	1959	9	Y	1781	1786 0		8
12	30411 X	22911	-0-	-7500	-0-	20912	2	1999	9	Y	1817	1817 0		8
01	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	19489	2	2002	9	Y	1820	1819 0		9

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
08	67115 X	28160	-0-	-38955	-0-	32	1	25993	3	Y	1937	1936 0		9
						4	4	2131	9					
09	64950 X	25204	-0-	-39746	-0-	23598	2	1606	9	Y	1460	1458 0		11
10	26903 X	26903	-0-	-0-	-0-	25191	2	1712	9	Y	1556	1556 0		11
11	27240 X	26445	-0-	-795	-0-	24044	2	2401	9	Y	2183	2184 0		10
12	28148 X	26768	-0-	-1380	-0-	24213	2	2555	9	Y	2323	2322 0		11
01	25788 X	25788	-0-	-0-	-0-	22958	2	2830	9	Y	2573	2572 0		12

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
08	56912 X	56912	-0-	-0-	-0-	68	1	52229	3	N	4187	4185 0		20
						9	4	4606	9					
09	54518 X	54518	-0-	-0-	-0-	49932	2	4586	9	N	4169	4159 0		30
10	55936 X	55936	-0-	-0-	-0-	51621	2	4315	9	N	3923	3925 0		28
11	53306 X	53306	-0-	-0-	-0-	48820	2	4486	9	N	4078	4088 0		18
12	52967 X	52967	-0-	-0-	-0-	48239	2	4728	9	N	4298	4296 0		20
*01	51209 X	51209	-0-	-0-	-0-	46558	2	4651	9	N	4228	4228 0		20

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
08	111011 X	96094	-0-	-14917	-0-	93567	3	2527	9	Y	2297	368 0	2037 1	102
09	107430 X	92569	-0-	-14861	-0-	90055	2	2514	9	Y	2285	2306 1		81
10	107756 X	93446	-0-	-14310	-0-	90968	2	2478	9	Y	2253	2308 1		26
11	101460 X	87620	-0-	-13840	-0-	85298	2	2322	9	Y	2111	2055 1		82
12	100533 X	85511	-0-	-15022	-0-	83184	2	2327	9	Y	2115	2066 1		131
01	84622 X	84622	-0-	-0-	-0-	82322	2	2300	9	Y	2091	2134 1		88

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	27962 X	22474	-0-	-5488	-0-	32	1	19931	3	Y	2278	2274	0		11
						5	4	2506	9						
09	27060 X	21238	-0-	-5822	-0-	19196	2	2042	9	Y	1856	1853	0		14
10	22506 X	21380	-0-	-1126	-0-	19147	2	2233	9	Y	2030	2030	0		14
11	21780 X	21320	-0-	-460	-0-	18894	2	2426	9	Y	2205	2209	0		10
12	22506 X	20999	-0-	-1507	-0-	18724	2	2275	9	Y	2068	2068	0		10
01	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	17575	2	2465	9	Y	2241	2240	0		11

PGE DOS		WELL #: Z 6H		RRCID -> 291877		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7885 - 23458					
08	9765 X	8587	-0-	-1178	-0-	14	1	7403	3	Y	1062	1057	0		5
						2	4	1168	9						
09	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	7922	2	947	9	Y	861	860	0		6
10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	8389	2	879	9	Y	799	799	0		6
11	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	9801	2	1091	9	Y	992	994	0		4
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	10377	2	1049	9	Y	954	954	0		4
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10094	2	1148	9	Y	1044	1043	0		5

PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7911 - 19201					
08	35123 X	28259	-0-	-6864	-0-	32	1	26220	3	Y	1821	1817	0	3 8	9
						4	4	2003	9						
09	36660 X	27249	-0-	-9411	-0-	25189	2	2060	9	Y	1873	1868	0		14
10	37882 X	28475	-0-	-9407	-0-	26143	2	2332	9	Y	2120	2119	0		15
11	36660 X	26141	-0-	-10519	-0-	23742	2	2399	9	Y	2181	2186	0		10
12	30163 X	27663	-0-	-2500	-0-	24855	2	2808	9	Y	2553	2551	0		12
01	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	23335	2	2717	9	Y	2470	2470	0		12

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 2H		RRCID -> 293740		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8534 - 18873					
08	139531 X	108364	-0-	-31167	-0-	106020	3	2344	9	N	2131	343	0	1899 1	95
09	135030 X	107042	-0-	-27988	-0-	104801	2	2241	9	N	2037	2060	1		72
10	139531 X	107127	-0-	-32404	-0-	104731	2	2396	9	N	2178	2225	1		25
11	127500 X	95374	-0-	-32126	-0-	93240	2	2134	9	N	1940	1890	1		75
12	119939 X	97212	-0-	-22727	-0-	95193	2	2019	9	N	1835	1796	1		114
01	110608 X	95098	-0-	-15510	-0-	92945	2	2153	9	N	1957	1989	1		82

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 1H		RRCID -> 293816		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8508 - 16360					
08	82243 X	70248	-0-	-11995	-0-	68643	3	1605	9	N	1459	234	0	1294 1	65
09	79590 X	64516	-0-	-15074	-0-	62912	2	1604	9	N	1458	1471	1		52
10	77593 X	64624	-0-	-12969	-0-	62987	2	1637	9	N	1488	1523	1		17
11	70680 X	61126	-0-	-9554	-0-	59587	2	1539	9	N	1399	1362	1		54
12	70587 X	62151	-0-	-8436	-0-	60615	2	1536	9	N	1396	1363	1		87
01	70246 X	56409	-0-	-13837	-0-	54982	2	1427	9	N	1297	1329	1		55

PGE DOS		WELL #: K 2H		RRCID -> 294021		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8173 - 25432					
08	186403 X	118630	-0-	-67773	-0-	86	1	116304	3	Y	2033	2032	0		10
						4	4	2236	9						
09	180420 X	103323	-0-	-77097	-0-	101524	2	1799	9	Y	1635	1633	0		12
10	169911 X	120974	-0-	-48937	-0-	118469	2	2505	9	Y	2277	2273	0		16
11	121500 X	106958	-0-	-14542	-0-	104424	2	2534	9	Y	2304	2310	0		10
12	125550 X	108249	-0-	-17301	-0-	105471	2	2778	9	Y	2525	2523	0		12
01	107215 X	107215	-0-	-0-	-0-	104628	2	2587	9	Y	2352	2353	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	83669 X	73228	-0-	-10441	-0-	58	1	71030	3	Y	1942	1941	0		9
09	80970 X	67535	-0-	-13435	-0-	65905	2	1630	9	Y	1482	1480	0		11
10	78740 X	67947	-0-	-10793	-0-	66026	2	1921	9	Y	1746	1745	0		12
11	73650 X	63117	-0-	-10533	-0-	60982	2	2135	9	Y	1941	1944	0		9
12	74710 X	64751	-0-	-9959	-0-	62450	2	2301	9	Y	2092	2091	0		10
01	63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	61567	2	2212	9	Y	2011	2011	0		10

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709															
08	148645 X	127589	-0-	-21056	-0-	93	1	125014	3	Y	2252	2252	0		11
09	143850 X	104023	-0-	-39827	-0-	102121	2	1902	9	Y	1729	1727	0		13
10	137361 X	125174	-0-	-12187	-0-	122941	2	2233	9	Y	2030	2029	0		14
11	132930 X	112740	-0-	-20190	-0-	110600	2	2140	9	Y	1945	1950	0		9
12	132153 X	116043	-0-	-16110	-0-	113426	2	2617	9	Y	2379	2377	0		11
01	113043 X	113043	-0-	-0-	-0-	110679	2	2364	9	Y	2149	2150	0		10

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802															
08	242234 X	150637	-0-	-91597	-0-	117	1	146725	3	Y	3444	3440	0		17
09	234420 X	125028	-0-	-109392	-0-	122140	2	2888	9	Y	2625	2623	0		19
10	222673 X	152945	-0-	-69728	-0-	149000	2	3945	9	Y	3586	3580	0		25
11	145770 X	134252	-0-	-11518	-0-	130249	2	4003	9	Y	3639	3648	0		16
12	150629 X	144955	-0-	-5674	-0-	140175	2	4780	9	Y	4345	4341	0		20
01	138429 X	138429	-0-	-0-	-0-	134008	2	4421	9	Y	4019	4020	0		19

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685															
08	75888 X	66478	-0-	-9410	-0-	54	1	64456	3	Y	1785	1784	0		9
09	73440 X	61536	-0-	-11904	-0-	59893	2	1643	9	Y	1494	1492	0		11
10	73532 X	62850	-0-	-10682	-0-	60978	2	1872	9	Y	1702	1701	0		12
11	69000 X	57768	-0-	-11232	-0-	55804	2	1964	9	Y	1785	1789	0		8
12	68479 X	59576	-0-	-8903	-0-	57356	2	2220	9	Y	2018	2017	0		9
01	58713 X	58713	-0-	-0-	-0-	56517	2	2196	9	Y	1996	1996	0		9

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989															
08	94674 X	84180	-0-	-10494	-0-	65	1	81888	3	Y	2021	2019	0		10
09	91620 X	79244	-0-	-12376	-0-	77440	2	1804	9	Y	1640	1638	0		12
10	91357 X	77947	-0-	-13410	-0-	75980	2	1967	9	Y	1788	1787	0		13
11	83370 X	72154	-0-	-11216	-0-	70342	2	1812	9	Y	1647	1653	0		7
12	85002 X	71517	-0-	-13485	-0-	69197	2	2320	9	Y	2109	2106	0		10
01	70714 X	70714	-0-	-0-	-0-	68408	2	2306	9	Y	2096	2096	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		80631 X	55416	-0-	-25215	-0-	73	1	50453	3	Y	4437	4430	0	4 8	22
							9	4	4881	9						
09		78030 X	50151	-0-	-27879	-0-	46248	2	3903	9	Y	3548	3542	0	2 8	26
10		72509 X	50650	-0-	-21859	-0-	46599	2	4051	9	Y	3683	3681	0	2 8	26
11		63390 X	48428	-0-	-14962	-0-	43845	2	4583	9	Y	4166	4172	0	2 8	18
12		59706 X	48300	-0-	-11406	-0-	43423	2	4877	9	Y	4434	4432	0		20
01		46596 X	46596	-0-	-0-	-0-	41767	2	4829	9	Y	4390	4389	0		21

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227																
08		66030 X	41914	-0-	-24116	-0-	59	1	37807	3	Y	3673	3671	0		18
							8	4	4040	9						
09		63900 X	36088	-0-	-27812	-0-	32880	2	3208	9	Y	2916	2913	0		21
10		66030 X	34324	-0-	-31706	-0-	30885	2	3439	9	Y	3126	3125	0		22
11		54570 X	32218	-0-	-22352	-0-	28718	2	3500	9	Y	3182	3190	0		14
12		47802 X	31646	-0-	-16156	-0-	28135	2	3511	9	Y	3192	3191	0		15
01		29456 X	29456	-0-	-0-	-0-	26256	2	3200	9	Y	2909	2910	0		14

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619																
08		36921 X	15621	-0-	-21300	-0-	27	1	13574	3	Y	1833	1830	0		9
							4	4	2016	9						
09		26220 X	12973	-0-	-13247	-0-	11423	2	1550	9	Y	1409	1408	0		10
10		16275 X	13691	-0-	-2584	-0-	11850	2	1841	9	Y	1674	1672	0		12
11		15120 X	11908	-0-	-3212	-0-	10197	2	1711	9	Y	1555	1560	0		7
12		15624 X	11854	-0-	-3770	-0-	9964	2	1890	9	Y	1718	1717	0		8
01		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8596	2	1647	9	Y	1497	1498	0		7

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621																
08		53909 X	33364	-0-	-20545	-0-	46	1	30200	3	N	2829	2827	0		14
							6	4	3112	9						
09		51210 X	29835	-0-	-21375	-0-	27348	2	2487	9	N	2261	2259	0		16
10		46004 X	30064	-0-	-15940	-0-	27099	2	2965	9	N	2695	2692	0		19
11		39090 X	28205	-0-	-10885	-0-	25061	2	3144	9	N	2858	2864	0		13
12		35743 X	28201	-0-	-7542	-0-	24875	2	3326	9	N	3024	3023	0		14
01		33356 X	26918	-0-	-6438	-0-	23713	2	3205	9	Y	2914	2914	0		14

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746																
08		106330 X	65222	-0-	-41108	-0-	1410	1	59135	3	N	3499	3447	1		355
							828	4	3849	9						
09		102900 X	77358	-0-	-25542	-0-	1478	1	69985	2	N	4876	4985	1		246
							531	4	5364	9						
10		99014 X	74842	-0-	-24172	-0-	1397	1	67844	2	N	4833	4946	1		133
							285	4	5316	9						
11		69202 X	69202	-0-	-0-	-0-	1941	1	61405	2	N	4513	4451	1		195
							892	4	4964	9						
12		68366 X	68366	-0-	-0-	-0-	1944	1	61192	2	N	4465	4572	1		88
							318	4	4912	9						
01		79949 X	66250	-0-	-13699	-0-	2414	1	58949	2	N	4342	4369	1		61
							111	4	4776	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023													TOTAL DEPTH	7984	PERF. 7974 - 21835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	80290 X	60994	-0-	-19296	-0-	85 1	54946 3	5952 9	N	5411	5405 0		26		
09	77700 X	53424	-0-	-24276	-0-	11 4	49166 2	4952 9	N	3871	3869 0		28		
10	74183 X	53987	-0-	-20196	-0-	49675 2	4312 9	4312 9	N	3920	3920 0		28		
11	67800 X	50996	-0-	-16804	-0-	46323 2	4673 9	4673 9	N	4248	4257 0		19		
12	64635 X	50324	-0-	-14311	-0-	45815 2	4509 9	4509 9	N	4099	4099 0		19		
01	61008 X	49103	-0-	-11905	-0-	44435 2	4668 9	4668 9	Y	4244	4243 0		20		

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023													TOTAL DEPTH	7959	PERF. 7919 - 22015
08	74338 X	55431	-0-	-18907	-0-	71 1	50684 3	4667 9	N	4243	4241 0		21		
09	71940 X	49711	-0-	-22229	-0-	9 4	45833 2	3878 9	N	3525	3520 0		26		
10	67859 X	50483	-0-	-17376	-0-	46339 2	4144 9	4144 9	N	3767	3766 0		27		
11	63120 X	48172	-0-	-14948	-0-	43232 2	4940 9	4940 9	N	4491	4498 0		20		
12	59613 X	48221	-0-	-11392	-0-	43601 2	4620 9	4620 9	N	4200	4201 0		19		
01	55428 X	46463	-0-	-8965	-0-	42170 2	4293 9	4293 9	Y	3903	3904 0		18		

SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018													TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7842 - 12861
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013													TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8223 - 13123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010													TOTAL DEPTH	7367	PERF. 8069 - 12721
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015													TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8971 - 13915
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9547 - 14566				
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
08	11346 X	9128	-0-	-2218	-0-	431	1	8697	2	Y	-0-			-0-
09	9660 X	8725	-0-	-935	-0-	391	1	8334	2	Y	-0-			-0-
10	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	559	1	11376	2	Y	-0-			-0-
11	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	618	1	12902	2	Y	-0-			-0-
12	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	511	1	10788	2	Y	-0-			-0-
*01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	487	1	9674	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8997 - 14001				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8972 - 14129				
08	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	597	1	12096	2	Y	-0-			-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	407	1	8631	2	Y	-0-			-0-
10	15035 X	5802	-0-	-9233	-0-	272	1	5530	2	Y	-0-			-0-
11	14550 X	3917	-0-	-10633	-0-	179	1	3738	2	Y	-0-			-0-
12	15035 X	7735	-0-	-7300	-0-	352	1	7383	2	Y	-0-			-0-
*01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	399	1	7997	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7877 - 12951				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7697 - 12725				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8119 - 13150				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146 - 14190				
08	6541 X	5033	-0-	-1508	-0-	237	1	4796	2	Y	-0-			-0-
09	6330 X	4985	-0-	-1345	-0-	223	1	4762	2	Y	-0-			-0-
10	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	238	1	4805	2	Y	-0-			-0-
11	6000 X	5479	-0-	-521	-0-	250	1	5229	2	Y	-0-			-0-
12	6200 X	5987	-0-	-213	-0-	271	1	5716	2	Y	-0-			-0-
*01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	264	1	5300	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11842 X	11136	-0-	-706	-0-	526 1	10610 2	Y	-0-			107
09	11340 X	8517	-0-	-2823	-0-	382 1	8135 2	Y	-0-			107
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	562 1	11426 2	Y	-0-			107
11	11040 X	10413	-0-	-627	-0-	474 1	9939 2	Y	-0-			107
12	11253 X	5418	-0-	-5835	-0-	244 1	5174 2	Y	-0-			107
*01	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	540 1	10759 2	Y	-0-			107

SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370				
08	2294 X	1609	-0-	-685	-0-	71 1	1465 2	Y	66	65	0	4
09	1650 X	1371	-0-	-279	-0-	59 1	1239 2	Y	66	67	0	3
10	1705 X	1307	-0-	-398	-0-	73 9	1165 2	Y	78	79	0	2
11	1650 X	1647	-0-	-3	-0-	86 9	1463 2	Y	102	101	0	3
12	1612 X	247	-0-	-1365	-0-	72 1	220 2	Y	14	15	0	1 1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	112 9		Y	-0-	1	0	-0-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952				
08	4960 X	4498	-0-	-462	-0-	212 1	4266 2	Y	18	18	0	1
09	4710 X	3708	-0-	-1002	-0-	20 9	3527 2	Y	14	14	0	1
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	166 1	4712 2	Y	54	54	0	1
11	4680 X	4247	-0-	-433	-0-	15 9	3969 2	Y	80	79	0	2
12	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	231 1	4062 2	Y	68	66	0	1 1
*01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	59 9	4202 2	Y	90	89	0	4

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927				
08	6386 X	6172	-0-	-214	-0-	289 1	5848 2	Y	32	31	0	2
09	6150 X	5073	-0-	-1077	-0-	35 9	4828 2	Y	15	16	0	1
10	6541 X	6057	-0-	-484	-0-	228 1	5741 2	Y	30	30	0	1
11	6330 X	5531	-0-	-799	-0-	17 9	5267 2	Y	9	10	0	-0-
12	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	283 1	5741 2	Y	39	37	0	2
*01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	33 9	5361 2	Y	28	29	0	1

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 UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 12/12/2023		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955				
08		T. A.	13589	-0-	13589	30184	637 1	12911 2	Y	37	37 0	2
09		T. A.	10343	-0-	10343	40527	466 1	9846 2	Y	28	29 0	1
10		T. A.	12194	-0-	12194	52721	31 9	11590 2	Y	30	30 0	1
11		63400 X	10679	-0-	-52721	-0-	571 1	10147 2	Y	41	41 0	1
12		16585 X	10360	-0-	-6225	-0-	33 9	9843 2	Y	46	45 0	2
01		13578 X	10805	-0-	-2773	-0-	48 7	10234 2	Y	53	53 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245				
08		2387 X	2266	-0-	-121	-0-	108 1	2157 2	Y	1	3 0	-0-
09		2310 X	1074	-0-	-1236	-0-	1 9	1026 2	Y	1	1 0	-0-
10		2542 X	2178	-0-	-364	-0-	47 1	2061 2	Y	16	16 0	-0-
11		2460 X	1179	-0-	-1281	-0-	1 9	1081 2	Y	44	43 0	1
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	99 1		Y	-0-	1 0	-0-
*01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400				
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	50 1		Y	-0-		-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	48 9		Y	-0-		-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419				
M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970				
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165				
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	6	0	-0-
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-			-0-
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10416 X	485	-0-	-9931	-0-	26	1 458 2	Y	1	1 0	-0-
09	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-	1	9	Y	-0-		-0-
10	9889 X	6392	-0-	-3497	-0-	298	1 6092 2	Y	2	2 0	-0-
11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	487	1 10161 2	Y	4	4 0	-0-
12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	429	1 9055 2	Y	-0-		-0-
*01	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	429	1 8545 2	Y	15	14 0	1
						17	9				
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962			
08	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	235	1 4754 2	Y	33	33 0	2
09	5070 X	4331	-0-	-739	-0-	195	1 4107 2	Y	26	27 0	1
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	248	1 5007 2	Y	42	42 0	1
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	225	1 4656 2	Y	43	43 0	1
12	5084 X	4981	-0-	-103	-0-	224	1 4694 2	Y	57	55 0	3
*01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	223	1 4412 2	Y	55	56 0	2
						61	9				
BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447			
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	68	34	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	99	31	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		-0-
01	125 X	26	-0-	-99	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479			
08	2945 X	599	-0-	-2346	-0-	27	1 571 2	Y	1	1 0	-0-
09	2490 X	362	-0-	-2128	-0-	16	1 346 2	Y	-0-		-0-
10	992 X	170	-0-	-822	-0-	7	1 163 2	Y	-0-		-0-
11	960 X	624	-0-	-336	-0-	28	1 590 2	Y	5	5 0	-0-
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	38	1 836 2	Y	7	7 0	-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1 994 2	Y	9	9 0	-0-
						10	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7905 X	7533	-0-	-372	-0-	357	1	7176	2	Y	-0-	1
09	7710 X	3741	-0-	-3969	-0-	167	1	3574	2	Y	-0-	1
10	7967 X	5862	-0-	-2105	-0-	274	1	5588	2	Y	-0-	1
11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	431	1	9002	2	Y	-0-	1
12	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	369	1	7753	2	Y	-0-	1
*01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	380	1	7564	2	Y	-0-	1

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433		
08	6448 X	6066	-0-	-382	-0-	284	1	5771	2	Y	10	1
						11	9					
09	6240 X	2934	-0-	-3306	-0-	131	1	2800	2	Y	3	-0-
						3	9					
10	6448 X	3637	-0-	-2811	-0-	173	1	3464	2	Y	-0-	-0-
11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	340	1	7099	2	Y	-0-	-0-
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	299	1	6283	2	Y	-0-	-0-
*01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	262	1	5178	2	Y	17	1
						19	9				16	0

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724		
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	195	6
						215	9					
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	200	1	4223	2	Y	184	8
						202	9					
*01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	Y	115	5
						127	9				117	0

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320		
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692								
08	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	81	1	1637	2	Y	75	74	0			5
						83	9									
09	1800 N	1362	-0-	-438	-0-	59	1	1247	2	Y	51	54	0			2
						56	9									
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-		2	0		-0-
11	1740 N	583	-0-	-1157	-0-	25	1	536	2	Y	20	19	0			1
						22	9									
12	1395 N	700	-0-	-695	-0-	31	1	646	2	Y	21	21	0			1
						23	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0		-0-

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	146	1 2920 2	Y	42	40 0	3
09	3210 X	1197	-0-	-2013	-0-	46 53	1 1133 2	Y	10	13 0	-0-
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	11 171	1 3439 2	Y	80	78 0	2
11	3060 X	2754	-0-	-306	-0-	88 123	1 2579 2	Y	47	48 0	1
12	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	52 128	1 2670 2	Y	59	57 0	3
*01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	65 143	1 2813 2	Y	92	91 0	4
						101	1 9				
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586			
08	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	120	1 2443 2	Y	75	74 0	5
09	3120 X	1331	-0-	-1789	-0-	83 59	1 1227 2	Y	41	44 0	2
10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	45 201	1 4024 2	Y	120	119 0	3
11	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	132 132	1 2724 2	Y	56	56 0 1 1	2
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	62 184	1 3834 2	Y	157	152 0	7
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	173 208	1 4122 2	Y	163	163 0	7
						179	1 9				
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267			
08	2573 N	2359	-0-	-214	-0-	111	1 2217 2	Y	28	26 0	2
09	2490 N	1243	-0-	-1247	-0-	31 57	1 1169 2	Y	15	16 0	1
10	3100 N	3444	-0-	344	344	17 160	1 3226 2	Y	53	53 0	1
11	2849 N	2505	-0-	-344	-0-	58 110	1 2350 2	Y	41	41 0	1
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	45 105	1 2197 2	Y	45	44 0	2
*01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	50 108	1 2205 2	Y	49	49 0	2
						54	1 9				
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 X	1176	-0-	-839	-0-	55 1	1074 2	Y	43	43 0	3
						47 9					
09	1950 X	1904	-0-	-46	-0-	80 1	1693 2	Y	119	117 0	5
						131 9					
10	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	91 1	1834 2	Y	39	43 0	1
						43 9					
11	1830 X	1601	-0-	-229	-0-	73 1	1489 2	Y	35	35 0	1
						39 9					
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	88 1	1878 2	Y	108	104 0	5
						119 9					
*01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	84 1	1676 2	Y	94	95 0	4
						103 9					

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7498	PERF. N/A	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		C454H	RRCID -> 264809	COMPL. DATE 12/14/2021	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 9400	- 15818		
08	20491 X	18729	-0-	-1762	-0-	883 1	17845 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	19830 X	15260	-0-	-4570	-0-	687 1	14573 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	19406 X	18994	-0-	-412	-0-	891 1	18103 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	18510 X	17553	-0-	-957	-0-	803 1	16750 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	19003 X	17505	-0-	-1498	-0-	793 1	16712 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	821 1	16359 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H	RRCID -> 264977	COMPL. DATE 03/26/2024	TOTAL DEPTH 9317	PERF. 8869	- 9005
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14260 X	13684	-0-	-576	-0-	643	1	13041	2	Y	-0-
09	13740 X	9672	-0-	-4068	-0-	435	1	9237	2	Y	-0-
10	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	666	1	13533	2	Y	-0-
11	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	644	1	13429	2	Y	-0-
12	13981 X	13443	-0-	-538	-0-	609	1	12834	2	Y	-0-
*01	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	640	1	12785	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480			
08	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	116	1	2322	2	Y	7
09	3000 X	1193	-0-	-1807	-0-	48	1	1066	2	Y	3
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	2974	2	Y	6
11	3000 X	2095	-0-	-905	-0-	88	1	1852	2	Y	4
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	155	9				
*01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	8
						204	9				

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138			
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-
09	3000 N	3512	-0-	512	512	156	1	3331	2	Y	1
10	2787 N	2275	-0-	-512	-0-	25	9				
11	3000 N	3036	-0-	36	36	106	1	2169	2	Y	-0-
12	2198 X	2162	-0-	-36	-0-	139	1	2888	2	Y	-0-
*01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	9	9				
						73	1	1464	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450			
08	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	183	1	3660	2	Y	5
09	4110 X	1873	-0-	-2237	-0-	91	9				
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	1
11	3870 X	3240	-0-	-630	-0-	31	9				
12	3937 X	2468	-0-	-1469	-0-	208	1	4269	2	Y	2
*01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	67	9				
						144	1	2996	2	Y	3
						100	9				
						110	1	2317	2	Y	2
						41	9				
						167	1	3345	2	Y	5
						121	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 7804 - 13241						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH				WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9890 - 14804				
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	238	1	4810	2	Y	215	209	0			6
						237	9									
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	179	1	3740	2	Y	156	156	0	1	1	5
						172	9									
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	136	134	0	1	1	6
						150	9									
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	167	1	3375	2	Y	139	139	0			6
						153	9									

BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8267 - 13357				
08	4371 X	4071	-0-	-300	-0-	187	1	3819	2	Y	59	58	0			4
						65	9									
09	4140 X	3729	-0-	-411	-0-	166	1	3513	2	Y	45	47	0			2
						50	9									
10	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	185	1	3749	2	Y	168	165	0			5
						185	9									
11	4230 X	3998	-0-	-232	-0-	180	1	3765	2	Y	48	51	0	1	1	1
						53	9									
12	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	180	1	3776	2	Y	54	53	0			2
						59	9									
*01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	187	1	3723	2	Y	63	62	0			3
						69	9									

GALVAN RANCH				WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9780 - 15342				
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-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-

SAN AMBROSIA D (SAL)				WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 7211 - 12207				
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	111	1	2376	2	Y	164	159	0			5
						180	9									
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	130	1	2701	2	Y	563	542	0	1	1	25
						619	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A125H		RRCID -> 265781	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH 9634	PERF.10020 - 15792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		117
09	14B2 EXT	426	-0-	426	426	18	1	408	2	Y	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-		117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-		117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-		117
01	426 X	-0-	-0-	-426	-0-			Y	-0-		117

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167	COMPL. DATE 12/20/2023	TOTAL DEPTH 6794	PERF. 7166 - 12336				
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	152	1	3130	2	Y	11
						403	9				
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	Y	5
						116	9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0	-0-

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7837 - 14268				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175	COMPL. DATE 07/13/2021	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9507 - 16361				
08	23436 X	21096	-0-	-2340	-0-	994	1	20099	2	Y	-0-
						3	9				
09	21840 X	20631	-0-	-1209	-0-	928	1	19700	2	Y	-0-
						3	9				
10	22475 X	21084	-0-	-1391	-0-	989	1	20091	2	Y	-0-
						4	9				
11	21750 X	20164	-0-	-1586	-0-	921	1	19239	2	Y	-0-
						4	9				
12	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	977	1	20618	2	Y	-0-
						4	9				
*01	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	1012	1	20190	2	Y	-0-
						4	9				

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 8872 - 13630				
08	3596 X	3094	-0-	-502	-0-	142	1	2866	2	Y	5
						86	9				
09	3450 X	3335	-0-	-115	-0-	147	1	3108	2	Y	3
						80	9				
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	160	1	3251	2	Y	2
						91	9				
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	152	1	3131	2	Y	3
						99	9			1 1	
12	3441 X	3332	-0-	-109	-0-	146	1	3069	2	Y	5
						117	9			1 1	
*01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	5
						117	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 08/19/2021		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987						
08	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	289 91	1 9	5849	2	Y	83	81	0	5
09	4680 X	4309	-0-	-371	-0-	193 81	1 9	4035	2	Y	74	76	0	3
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	317 116	1 9	6477	2	Y	105	105	0	3
11	6030 X	5639	-0-	-391	-0-	255 98	1 9	5286	2	Y	89	88	0	3
12	6231 X	5923	-0-	-308	-0-	264 118	1 9	5541	2	Y	107	104	0	5
*01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	264 116	1 9	5304	2	Y	105	105	0	5

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136						
08	5766 X	5553	-0-	-213	-0-	259 67	1 9	5227	2	Y	61	60	0	4
09	5580 X	4405	-0-	-1175	-0-	196 45	1 9	4164	2	Y	41	43	0	2
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	275 68	1 9	5634	2	Y	62	62	0	2
11	5580 X	5136	-0-	-444	-0-	230 67	1 9	4839	2	Y	61	61	0	2
12	5704 X	5514	-0-	-190	-0-	246 65	1 9	5203	2	Y	59	58	0	3
*01	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	258 84	1 9	5129	2	Y	76	76	0	3

BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447						
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	176 112	1 9	3583	2	Y	102	98	0	6
09	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	126 72	1 9	2662	2	Y	65	68	0	3
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	143 223	1 9	2914	2	Y	203	201	0	5
11	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	146 166	1 9	3046	2	Y	151	151	0	4
12	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	133 310	1 9	2852	2	Y	282	272	0	13
*01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	164 436	1 9	3239	2	Y	396	391	0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	119	1 2408 2	Y	70	66 0	4
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	77 9	92 1 1992 2	Y	57	59 0	2
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	63 9	113 1 2309 2	Y	77	77 0	2
11	2520 N	2268	-0-	-252	-0-	85 9	102 1 2092 2	Y	67	67 0	2
12	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	74 9	99 1 2023 2	Y	76	75 0	3
*01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84 9	84 1 1661 2	Y	70	70 0	3
						77 9					

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023			
08	2232 X	2032	-0-	-200	-0-	93	1 1886 2	Y	48	47 0	3
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	53 9	92 1 1965 2	Y	48	49 0	2
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	53 9	93 1 1869 2	Y	177	174 0	5
11	1980 X	1913	-0-	-67	-0-	195 9	85 1 1773 2	Y	50	53 0 1 1	1
12	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	55 9	89 1 1878 2	Y	67	65 0	3
*01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	74 9	94 1 1871 2	Y	143	140 0	6
						157 9					

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962			
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	98	1 1959 2	Y	11	11 0	1
09	2070 N	1853	-0-	-217	-0-	12 9	84 1 1755 2	Y	13	13 0	1
10	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	14 9	96 1 1909 2	Y	13	14 0	-0-
11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	14 9	87 1 1842 2	Y	12	12 0	-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	13 9	89 1 1878 2	Y	18	17 0	1
*01	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	20 9	93 1 1839 2	Y	28	28 0	1
						31 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	736 1	14899 2	Y	15	14	0	1
09	13920 X	13132	-0-	-788	-0-	17 9	12499 2	Y	40	39	0	2
10	14384 X	12785	-0-	-1599	-0-	44 9	12174 2	Y	12	14	0	-0-
11	13920 X	12797	-0-	-1123	-0-	598 1	12194 2	Y	15	15	0	-0-
12	14384 X	12445	-0-	-1939	-0-	13 9	11875 2	Y	6	6	0	-0-
*01	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	586 1	12606 2	Y	8	8	0	-0-
						17 9						
						563 1						
						7 9						
						633 1						
						9 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	329	-0-	329	329	17 1	312 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	627	-0-	627	956	28 1	599 2	Y	-0-			-0-
*01	956 X	-0-	-0-	-956	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2024								
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825				
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325								
08	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	429	1	8669	2	Y	12	11	0			1
09	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	380	1	8030	2	Y	61	59	0			3
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	375	1	7595	2	Y	21	23	0			1
11	8820 X	7411	-0-	-1409	-0-	339	1	7065	2	Y	6	7	0			-0-
12	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-	341	1	7138	2	Y	-0-					-0-
*01	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	351	1	7026	2	Y	20	19	0			1

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231								
08	8432 X	7169	-0-	-1263	-0-	337	1	6832	2	Y	-0-					-0-
09	8160 X	7426	-0-	-734	-0-	335	1	7091	2	Y	-0-					-0-
10	7657 X	7162	-0-	-495	-0-	337	1	6825	2	Y	-0-					-0-
11	7380 X	7072	-0-	-308	-0-	323	1	6749	2	Y	-0-					-0-
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	352	1	7405	2	Y	-0-					-0-
*01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	350	1	6986	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314								
08	11315 X	10677	-0-	-638	-0-	502	1	10154	2	Y	19	19	0			1
09	10950 X	9139	-0-	-1811	-0-	410	1	8710	2	Y	17	17	0			1
10	11315 X	10871	-0-	-444	-0-	509	1	10334	2	Y	25	25	0			1
11	10680 X	8732	-0-	-1948	-0-	399	1	8307	2	Y	24	24	0			1
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	485	1	10270	2	Y	36	35	0			2
*01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	450	1	8981	2	Y	36	36	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	6355 X	5950	-0-	-405	-0-	280	1	5658	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
09	6150 X	5345	-0-	-805	-0-	239	1	5093	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
10	6355 X	5851	-0-	-504	-0-	273	1	5557	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
11	5880 X	4398	-0-	-1482	-0-	199	1	4184	2	Y	14	15	0	-0-
						15	9							
12	6076 X	5871	-0-	-205	-0-	264	1	5542	2	Y	59	56	0	3
						65	9							
*01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	282	1	5624	2	Y	24	26	0	1
						26	9							

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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 WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5642 X	5446	-0-	-196	-0-	256	1 9	5189 2	Y	1	1 0	-0-
09	5460 X	4158	-0-	-1302	-0-	186	3 9	3969 2	Y	3	3 0	-0-
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	275	1 9	5638 2	Y	1	1 0	-0-
11	5280 X	5022	-0-	-258	-0-	230	1 9	4781 2	Y	10	10 0	-0-
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1 9	5427 2	Y	10	10 0	-0-
*01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	265	1 9	5338 2	Y	9	9 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

08	8122 X	5400	-0-	-2722	-0-	253	50 9	5097 2	Y	45	43 0	3
09	7080 X	4132	-0-	-2948	-0-	184	28 9	3920 2	Y	25	27 0	1
10	6014 X	5553	-0-	-461	-0-	259	53 9	5241 2	Y	48	48 0	1
11	5820 X	5393	-0-	-427	-0-	242	58 9	5093 2	Y	53	52 0	2
12	5394 X	4403	-0-	-991	-0-	195	57 9	4151 2	Y	52	52 0	2
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	2 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-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								
08	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					2
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/20/2024																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID ->	269603	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8238 - 12968
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1953 X	1512	-0-	-441	-0-	71 1	1419 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
09	2130 X	1298	-0-	-832	-0-	59 1	1218 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
10	2201 X	1235	-0-	-966	-0-	56 1	1146 2	Y	30	30 0	1
						33 9					
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118 1	2468 2	Y	43	41 0	2
						47 9					
*01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	93 1	1857 2	Y	32	33 0	1
						35 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID ->	269604	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9774 - 15230
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	100 1	2132 2	Y	64	61 0	3
						70 9					
01	T. A.	4978	-0-	4978	4978	231 1	4657 2	Y	82	81 0	4
						90 9					

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID ->	269605	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7955 - 12515
08	T. A.	1839	-0-	1839	1839	85 1	1693 2	Y	55	52 0	3
						61 9					
09	T. A.	3480	-0-	3480	5319	150 1	3195 2	Y	123	121 0	5
						135 9					
10	T. A.	7705	-0-	7705	13024	343 1	6998 2	Y	331	327 0	9
						364 9					
11	T. A.	702	-0-	702	13726	28 1	600 2	Y	67	72 0	2
						74 9				2 1	
12	T. A.	291	-0-	291	14017	14 1	251 2	Y	24	25 0	1
						26 9					
*01	15694 X	1677	-0-	-14017	-0-	74 1	1513 2	Y	82	79 0	4
						90 9					

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID ->	269606	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7963 - 12146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID ->	269618	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7865 - 12737
08	T. A.	656	-0-	656	656	29 1	616 2	Y	10	9 0	1
						11 9					
09	T. A.	870	-0-	870	1526	39 1	827 2	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
10	T. A.	1570	-0-	1570	3096	67 1	1336 2	Y	152	148 0	4
						167 9					
11	T. A.	792	-0-	792	3888	33 1	701 2	Y	53	54 0	2
						58 9				1 1	
12	T. A.	863	-0-	863	4751	37 1	756 2	Y	64	63 0	3
						70 9					
*01	5348 X	597	-0-	-4751	-0-	24 1	523 2	Y	45	46 0	2
						50 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2046 X	22	-0-	-2024	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
09	1980 X	50	-0-	-1930	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-				-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
12	1581 X	1341	-0-	-240	-0-			1137	2	Y	136	130	0		6
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	40	44	0		2
						150	9								
						44	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085					
08	3937 X	3466	-0-	-471	-0-	163	1	3293	2	Y	9	8	0		1
09	3720 X	2943	-0-	-777	-0-	10	9	2811	2	Y	1	2	0		-0-
10	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	1	9	3464	2	Y	1	1	0		-0-
11	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	173	1	3061	2	Y	1	1	0		-0-
12	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	1	9	2859	2	Y	1	1	0		-0-
*01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	135	1	3156	2	Y	-0-				-0-
						1	9								
						160	1								
WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8609 - 12913					
08	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	146	1	2928	2	Y	3	3	0		-0-
09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	3	9	2789	2	Y	4	4	0		-0-
10	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	131	1	2849	2	Y	5	5	0		-0-
11	3060 X	2889	-0-	-171	-0-	4	9	2750	2	Y	5	5	0		-0-
12	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	141	1	2804	2	Y	7	7	0		-0-
*01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	Y	7	7	0		-0-
						6	9								
						8	9								
						141	1								
						8	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9372 - 14468					
08	12090 X	9851	-0-	-2239	-0-	464	1	9363	2	Y	22	22	0		1
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	24	9	11301	2	Y	24	24	0		1
10	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	532	1	10916	2	Y	43	43	0		1
11	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	26	9	9757	2	Y	108	106	0		3
12	12245 X	8126	-0-	-4119	-0-	538	1	7728	2	Y	28	29	0	1 1	1
*01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	47	9	7506	2	Y	46	45	0		2
						119	9								
						367	1								
						31	9								
						51	9								
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9804 - 16245					
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-				-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-				-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014 X	5661	-0-	-353	-0-	267 1	5376 2	Y	16	15 0	1
09	5820 X	3901	-0-	-1919	-0-	18 9	3717 2	Y	8	9 0	-0-
10	6014 X	2151	-0-	-3863	-0-	175 1	2028 2	Y	23	22 0	1
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	9 9	7067 2	Y	72	71 0	2
12	5983 X	2118	-0-	-3865	-0-	339 1	1974 2	Y	45	44 0	1 1
*01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	79 9	6295 2	Y	77	76 0	3
						94 1					
						50 9					
						314 1					
						85 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865			
08	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	410 1	8314 2	Y	-0-	1 0	-0-
09	9150 X	7721	-0-	-1429	-0-	346 1	7375 2	Y	-0-		-0-
10	9455 X	8557	-0-	-898	-0-	401 1	8156 2	Y	-0-		-0-
11	9150 X	7865	-0-	-1285	-0-	358 1	7507 2	Y	-0-		-0-
12	8897 X	2129	-0-	-6768	-0-	99 1	2030 2	Y	-0-		-0-
*01	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	432 1	8591 2	Y	70	67 0	3
						77 9					

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729			
08	19096 X	15562	-0-	-3534	-0-	734 1	14828 2	Y	-0-		-0-
09	15600 X	13952	-0-	-1648	-0-	626 1	13304 2	Y	20	19 0	1
10	15376 X	13453	-0-	-1923	-0-	22 9	12810 2	Y	14	15 0	-0-
11	15060 X	14708	-0-	-352	-0-	628 1	14007 2	Y	26	25 0	1
12	15562 X	14472	-0-	-1090	-0-	15 9	13793 2	Y	22	22 0	1
*01	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	672 1	13176 2	Y	25	25 0	1
						29 9					
						655 1					
						24 9					
						659 1					
						28 9					

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		B410H	RRCID ->	270171	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9644 - 15016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			Y	-0-		-0-
09		13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-			Y	-0-		-0-
10		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			Y	-0-		-0-
11		11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #:		37H	RRCID ->	270173	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7896 - 11900
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11		272 X	272	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	12	12 0	-0-
							13 9					
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
*01		114 X	114	-0-	-0-	-0-	1 1	95 2	Y	16	15 0	1
							18 9					

BRISCOE G		WELL #:		38H	RRCID ->	270177	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7942 - 12246
08		1860 X	1381	-0-	-479	-0-	55 1	1119 2	Y	188	178 0	12
							207 9					
09		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	85 1	1783 2	Y	375	370 0	1 1
							413 9					16
10		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	97 1	1968 2	Y	391	395 0	1 1
							430 9					11
11		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	81 1	1694 2	Y	316	316 0	2 1
							348 9					9
12		2356 X	1532	-0-	-824	-0-	54 1	1148 2	Y	300	293 0	2 1
							330 9					14
*01		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	63 1	1245 2	Y	257	259 0	1 1
							283 9					11

GALVAN RANCH		WELL #:		B412H	RRCID ->	270180	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	9290 - 15259
08		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	405 1	8187 2	Y	29	28 0	2
							32 9					
09		7710 X	7151	-0-	-559	-0-	321 1	6801 2	Y	26	27 0	1
							29 9					
10		7936 X	4987	-0-	-2949	-0-	232 1	4725 2	Y	27	27 0	1
							30 9					
11		8340 X	4665	-0-	-3675	-0-	212 1	4378 2	Y	68	67 0	2
							75 9					
12		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	389 1	8199 2	Y	78	76 0	4
							86 9					
*01		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	309 1	6202 2	Y	29	32 0	1
							32 9					

GALVAN RANCH		WELL #:		B411H	RRCID ->	270183	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9228 - 15107
08		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	374 1	7574 2	Y	35	34 0	2
							39 9					
09		7680 X	7504	-0-	-176	-0-	337 1	7132 2	Y	32	33 0	1
							35 9					
10		7936 X	7244	-0-	-692	-0-	337 1	6862 2	Y	41	41 0	1
							45 9					
11		7740 X	4757	-0-	-2983	-0-	215 1	4518 2	Y	22	22 0	1
							24 9					
12		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	398 1	8377 2	Y	24	24 0	1
							26 9					
*01		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	350 1	6994 2	Y	67	65 0	3
							74 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952 X	5137	-0-	-815	-0-	239 1 47 9	4851 2	Y	43 42 0	3
09	5700 X	5692	-0-	-8	-0-	255 1 47 9	5390 2	Y	43 44 0	2
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	279 1 69 9	5676 2	Y	63 63 0	2
11	5640 X	5496	-0-	-144	-0-	248 1 70 9	5178 2	Y	64 64 0	2
12	5890 X	5499	-0-	-391	-0-	244 1 84 9	5171 2	Y	76 75 0	3
*01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	250 1 87 9	5040 2	Y	79 79 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890		
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	-0-
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-	-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE				WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851		
08	5580 X	5166	-0-	-414	-0-	239	1	4857	2	Y	64	63	0	4
						70	9							
09	5250 X	4885	-0-	-365	-0-	217	1	4611	2	Y	52	54	0	2
						57	9							
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	248	1	5010	2	Y	67	67	0	2
						74	9							
11	5100 X	4959	-0-	-141	-0-	225	1	4651	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
12	5239 X	5060	-0-	-179	-0-	225	1	4737	2	Y	89	86	0	4
						98	9						1 1	
*01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	239	1	4728	2	Y	89	89	0	4
						98	9							

GALVAN RANCH				WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558		
08	13547 X	6494	-0-	-7053	-0-	306	1	6175	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
09	9600 X	5810	-0-	-3790	-0-	262	1	5534	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
10	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	424	1	8573	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
11	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	386	1	8022	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	385	1	8130	2	Y	36	35	0	2
						40	9							
*01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	411	1	8196	2	Y	39	39	0	2
						43	9							

GALVAN RANCH				WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 9349 - 14303		
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	344	1	6928	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
09	6420 X	5787	-0-	-633	-0-	259	1	5504	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	339	1	6874	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
11	7080 X	6711	-0-	-369	-0-	303	1	6369	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
12	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	302	1	6395	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
*01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	315	1	6309	2	Y	40	40	0	2
						44	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12865 X	11442	-0-	-1423	-0-	540	1	10878	2	Y	22	22 0	1
09	12450 X	10670	-0-	-1780	-0-	480	1	10167	2	Y	21	21 0	1
10	12741 X	10678	-0-	-2063	-0-	498	1	10155	2	Y	23	23 0	1
11	12270 X	8892	-0-	-3378	-0-	405	1	8465	2	Y	20	20 0	1
12	12059 X	8650	-0-	-3409	-0-	392	1	8233	2	Y	23	23 0	1
*01	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	632	1	12594	2	Y	47	46 0	2

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

08	16058 X	15813	-0-	-245	-0-	747	1	15057	2	Y	8	8 0	1
09	16440 X	15256	-0-	-1184	-0-	686	1	14560	2	Y	9	10 0	-0-
10	16988 X	15767	-0-	-1221	-0-	739	1	15014	2	Y	13	13 0	-0-
11	16440 X	14969	-0-	-1471	-0-	684	1	14268	2	Y	15	15 0	-0-
12	16368 X	14650	-0-	-1718	-0-	662	1	13968	2	Y	18	17 0	1
*01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	730	1	14554	2	Y	20	20 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

08	10695 X	7598	-0-	-3097	-0-	357	1	7241	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	10320 X	5341	-0-	-4979	-0-	240	1	5101	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7967 X	7121	-0-	-846	-0-	334	1	6776	2	Y	10	10 0	-0-
11	7650 X	6592	-0-	-1058	-0-	300	1	6274	2	Y	16	16 0	-0-
12	7905 X	6416	-0-	-1489	-0-	290	1	6107	2	Y	17	16 0	1
*01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	198	1	3926	2	Y	16	16 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

08	14942 X	10313	-0-	-4629	-0-	485	1	9809	2	Y	17	16 0	1
09	14460 X	9244	-0-	-5216	-0-	415	1	8820	2	Y	8	9 0	-0-
10	11563 X	5526	-0-	-6037	-0-	259	1	5260	2	Y	6	6 0	-0-
11	11190 X	668	-0-	-10522	-0-	31	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	10323 X	9963	-0-	-360	-0-	449	1	9419	2	Y	86	82 0	4
*01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	535	1	10672	2	Y	31	34 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15407 X	2862	-0-	-12545	-0-	135	1 2727	2 Y	-0-		-0-
09	14880 X	1326	-0-	-13554	-0-	60	1 1266	2 Y	-0-		-0-
10	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	950	1 19334	2 Y	-0-		-0-
11	15090 X	14029	-0-	-1061	-0-	642	1 13387	2 Y	-0-		-0-
12	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	762	1 16088	2 Y	-0-		-0-
*01	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	706	1 14057	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
08	16368 X	9794	-0-	-6574	-0-	462	1 9332	2 Y	-0-		2
09	15840 X	7340	-0-	-8500	-0-	330	1 7001	2 Y	8	10 0	-0-
10	16368 X	8868	-0-	-7500	-0-	415	1 8453	2 Y	-0-		-0-
11	10710 X	4560	-0-	-6150	-0-	210	1 4350	2 Y	-0-		-0-
12	10323 X	1304	-0-	-9019	-0-	58	1 1246	2 Y	-0-		-0-
*01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	63	1 1271	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	161	1 3214	2 Y	1	1 0	-0-
09	3030 X	2510	-0-	-520	-0-	111	1 2399	2 Y	-0-		-0-
10	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	148	1 2945	2 Y	-0-		-0-
11	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	143	1 2958	2 Y	-0-		-0-
12	3503 X	2942	-0-	-561	-0-	133	1 2809	2 Y	-0-		-0-
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	148	1 2964	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883			
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	303	1 6117	2 Y	10	9 0	1
09	6210 X	3252	-0-	-2958	-0-	147	1 3095	2 Y	9	10 0	-0-
10	6479 X	1604	-0-	-4875	-0-	73	1 1500	2 Y	28	27 0	1
11	6270 X	5066	-0-	-1204	-0-	225	1 4675	2 Y	151	148 0	4
12	6479 X	3785	-0-	-2694	-0-	167	1 3521	2 Y	88	87 0	4
*01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1 5451	2 Y	66	67 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676								
08	15872 X	12951	-0-	-2921	-0-	612	1	12337	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	14580 X	2797	-0-	-11783	-0-	127	1	2670	2	Y	-0-					-0-
10	14694 X	5835	-0-	-8859	-0-	273	1	5545	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	853	1	17840	2	Y	40	39	0			1
						44	9									
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	682	1	14391	2	Y	53	52	0			2
						58	9									
*01	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	540	1	10754	2	Y	52	52	0			2
						57	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074								
08	13609 X	4445	-0-	-9164	-0-	209	1	4221	2	Y	14	15	0			1
						15	9									
09	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
11	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					-0-
12	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001								
08	5580 X	2035	-0-	-3545	-0-	94	1	1906	2	Y	32	33	0			2
						35	9									
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14539 X	6863	-0-	-7676	-0-	323	1	6522	2	Y	16	16 0	1
09	14010 X	1179	-0-	-12831	-0-	53	1	1123	2	Y	3	4 0	-0-
10	14291 X	1555	-0-	-12736	-0-	73	1	1481	2	Y	1	1 0	-0-
11	13830 X	6626	-0-	-7204	-0-	300	1	6248	2	Y	71	69 0	2
12	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	648	1	13723	2	Y	73	71 0	1 1 3
*01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	617	1	12320	2	Y	68	68 0	3

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

08	15407 X	14371	-0-	-1036	-0-	679	1	13688	2	Y	4	4 0	-0-
09	14970 X	10678	-0-	-4292	-0-	480	1	10197	2	Y	1	1 0	-0-
10	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	763	1	15554	2	Y	2	2 0	-0-
11	14970 X	14312	-0-	-658	-0-	656	1	13653	2	Y	3	3 0	-0-
12	15066 X	10753	-0-	-4313	-0-	484	1	10267	2	Y	2	2 0	-0-
*01	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	691	1	13771	2	Y	3	3 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

08	14849 X	5343	-0-	-9506	-0-	253	1	5090	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	709	1	15007	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	716	1	14575	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	14730 X	12859	-0-	-1871	-0-	587	1	12272	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	16244 X	12946	-0-	-3298	-0-	587	1	12359	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	651	1	12958	2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

08	14818 X	13466	-0-	-1352	-0-	633	1	12797	2	Y	33	31 0	2
09	14850 X	9178	-0-	-5672	-0-	412	1	8755	2	Y	10	12 0	-0-
10	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	735	1	14957	2	Y	1	1 0	-0-
11	14850 X	12741	-0-	-2109	-0-	585	1	12155	2	Y	1	1 0	-0-
12	13826 X	12157	-0-	-1669	-0-	546	1	11585	2	Y	24	23 0	1
*01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	660	1	13230	2	Y	45	44 0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	9703 X	7084	-0-	-2619	-0-	334	1	6716	2	Y	31	30 0	2
09	7950 X	5354	-0-	-2596	-0-	239	1	5086	2	Y	26	27 0	1
10	8215 X	7036	-0-	-1179	-0-	328	1	6666	2	Y	38	38 0	1
11	7560 X	5416	-0-	-2144	-0-	245	1	5130	2	Y	37	37 0	1
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	357	1	7535	2	Y	48	47 0	2
*01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	340	1	6761	2	Y	54	54 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
08	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	231	1	4653	2	Y	-0-	1 0	-0-
09	5070 X	2819	-0-	-2251	-0-	129	1	2690	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	241	1	4892	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4860 X	4751	-0-	-109	-0-	216	1	4535	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	207	1	4352	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	190	1	3806	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
08	4154 X	3952	-0-	-202	-0-	186	1	3758	2	Y	7	7 0	-0-
09	4140 X	2595	-0-	-1545	-0-	116	1	2468	2	Y	10	10 0	-0-
10	4278 X	142	-0-	-4136	-0-	3	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	282	-0-	-3858	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	253	-0-	-3839	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
08	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	299	1	6070	2	Y	481	455 0	30
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	529	9	3574	2	Y	254	272 0	1 1
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	167	1	3462	2	Y	344	345 0	1 1
11	4560 X	2235	-0-	-2325	-0-	279	9	1907	2	Y	216	217 0	2 1
12	4712 X	2264	-0-	-2448	-0-	173	1	1988	2	Y	164	162 0	1 1
*01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	378	9	2387	2	Y	228	225 0	10

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				Y	-0-			-0-			
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-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-			

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y			-0-			
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y			-0-			
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	Y	175	170	0	5		
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	200	195	0	1	1	9
*01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	220	9									
						19	1	380	2	Y	86	90	0	1	1	4
						95	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590								
08	6603 X	6474	-0-	-129	-0-	303	1	6147	2	Y	22	22	0			1
09	6390 X	4455	-0-	-1935	-0-	24	9									
10	7161 X	6192	-0-	-969	-0-	198	1	4246	2	Y	10	11	0			-0-
11	6930 X	4364	-0-	-2566	-0-	11	9									
12	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	287	1	5863	2	Y	38	37	0			1
*01	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	42	9									
						198	1	4142	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
						276	1	5874	2	Y	34	33	0			2
						37	9									
						296	1	5867	2	Y	42	42	0			2
						46	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469								
08	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-				Y	-0-						2
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				Y	-0-						2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2

GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708								
08	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				Y	-0-						-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	735	-0-	735	735	28	1	554	2	Y	139	133	0			6
						153	9									

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574								
08	759 X	759	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	69	-0-	-651	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	3100 N	9411	-0-	6311	6311	420	1	8863	2	Y	116	111	0			5
						128	9									
*01	12362 X	6051	-0-	-6311	-0-	282	1	5638	2	Y	119	119	0			5
						131	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772								
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					1
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939						
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				10	
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-				10	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	235	228	0		7	
						259	9									
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	573	552	0	2	1	26
						630	9									
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	679	674	0	1	1	30
						747	9									

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128						
08	4588 X	4392	-0-	-196	-0-	172	1	3435	2	Y	714	699	0	1	1	45
						785	9									
09	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	160	1	3380	2	Y	665	679	0	2	1	29
						732	9									
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	180	1	3690	2	Y	876	879	0	2	1	24
						964	9									
11	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	152	1	3144	2	Y	715	713	0	5	1	21
						787	9									
12	4402 X	3203	-0-	-1199	-0-	112	1	2406	2	Y	623	611	0	5	1	28
						685	9									
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	84	1	1673	2	Y	453	459	0	2	1	20
						498	9									

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	272283	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8213 - 13085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2372	-0-	-604	-0-	667	1	1563	2	Y	129	124 0	5
						142	9						
09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	937	1	6514	2	Y	222	223 0	4
						244	9						
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6151	2	Y	534	434 0	104
						587	9						
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	293	1	2943	2	Y	717	815 0	6
						789	9						
12	6851 X	2512	-0-	-4339	-0-	256	1	2062	2	Y	176	179 0	3
						194	9						
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	598	1	2527	2	Y	215	215 0	3
						237	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		21H	RRCID ->	272284	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8383 - 13167	
08	4433 X	1889	-0-	-2544	-0-	82	1	1655	2	Y	138	135 0	5
						152	9						
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	166	1	3532	2	Y	193	194 0	4
						212	9						
10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	203	1	4131	2	Y	216	178 0	42
						238	9						
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4054	2	Y	165	206 0	1
						182	9						
12	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-	1 0	-0-
						88	1	1728	2	Y	-0-		-0-
*01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-								

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	272285	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8273 - 13022	
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-		-0-	
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-		-0-	
10	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	165	1	1323	2	Y	175	141 0	34
						193	9						
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	265	1	2649	2	Y	122	155 0	1
						134	9						
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	276	1	2215	2	Y	55	55 0	1
						61	9						
*01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	604	1	2552	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263 - 13086	
08	4867 X	1091	-0-	-3776	-0-	322	1	756	2	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	707	1	4920	2	Y	828	812 0	16
						911	9						
10	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	765	1	6117	2	Y	392	332 0	76
						431	9						
11	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	735	1	7354	2	Y	558	629 0	5
						614	9						
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	768	1	6181	2	Y	6	11 0	-0-
						7	9						
*01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1093	1	4615	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	2237 1 1162 9	5247 2	Y	1056	1023 0	40
09	4650 X	2829	-0-	-1821	-0-	342 1 103 9	2384 2	Y	94	132 0	2
10	6696 X	3571	-0-	-3125	-0-	367 1 272 9	2932 2	Y	247	201 0	48
11	6810 X	516	-0-	-6294	-0-	42 1 51 9	423 2	Y	46	94 0	-0-
12	7037 X	4314	-0-	-2723	-0-	468 1 87 9	3759 2	Y	79	78 0	1
*01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	596 1	2521 2	Y	-0-	1 0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080	
08	2976 X	2764	-0-	-212	-0-	115 1 365 9	2284 2	Y	332	325 0	13
09	3660 X	1406	-0-	-2254	-0-	59 1 83 9	1264 2	Y	75	87 0	1
10	3782 X	2556	-0-	-1226	-0-	100 1 452 9	2004 2	Y	411	332 0	80
11	3660 X	2078	-0-	-1582	-0-	66 1 628 9	1384 2	Y	571	646 0	5
12	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	81 1 320 9	1712 2	Y	291	291 0	5
*01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	99 1 208 9	1952 2	Y	189	191 0	3

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-	1 0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	37 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

08	7998 X	7384	-0-	-614	-0-	350	1	7034	2	Y	-0-		-0-
09	7740 X	7160	-0-	-580	-0-	322	1	6838	2	Y	-0-		-0-
10	7998 X	7178	-0-	-820	-0-	337	1	6841	2	Y	-0-		-0-
11	7590 X	6763	-0-	-827	-0-	311	1	6451	2	Y	1	1 0	-0-
12	7471 X	7222	-0-	-249	-0-	327	1	6889	2	Y	5	5 0	-0-
*01	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	333	1	6678	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

08	37355 X	35326	-0-	-2029	-0-	1664	1	33614	2	Y	44	43 0	3
09	35970 X	25873	-0-	-10097	-0-	1162	1	24668	2	Y	39	40 0	2
10	36642 X	36053	-0-	-589	-0-	1687	1	34296	2	Y	64	64 0	2
11	35220 X	32328	-0-	-2892	-0-	1473	1	30781	2	Y	67	67 0	2
12	35743 X	33443	-0-	-2300	-0-	1511	1	31846	2	Y	78	76 0	4
*01	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	1352	1	26957	2	Y	76	77 0	3
						84	9						

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

08	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	818	1	16516	2	Y	28	27 0	2
09	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	743	1	15791	2	Y	25	26 0	1
10	17484 X	16070	-0-	-1414	-0-	752	1	15278	2	Y	36	36 0	1
11	16920 X	13476	-0-	-3444	-0-	614	1	12818	2	Y	40	40 0	1
12	17484 X	14898	-0-	-2586	-0-	671	1	14136	2	Y	83	80 0	4
*01	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	696	1	13899	2	Y	61	62 0	3
						67	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B307H		RRCID -> 272470	COMPL. DATE 06/27/2015	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 9492 - 14561		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9889 X	9167	-0-	-722	-0-	432 1	8718 2	Y	15	15 0	1	
09	9450 X	6698	-0-	-2752	-0-	17 9	301 1	6387 2	Y	9	10 0	-0-
10	9672 X	5902	-0-	-3770	-0-	10 9	275 1	5613 2	Y	13	13 0	-0-
11	9000 X	422	-0-	-8578	-0-	14 9	19 1	403 2	Y	-0-		-0-
12	9300 X	6625	-0-	-2675	-0-	19 1	300 1	6297 2	Y	25	24 0	1
*01	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	28 9	402 1	8010 2	Y	38	37 0	2
						42 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018			TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9302 - 14989	
08	4867 X	4412	-0-	-455	-0-	209 1	4202 2	Y	1	1 0	-0-	
09	4410 X	3388	-0-	-1022	-0-	1 9	153 1	3235 2	Y	-0-	-0-	
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	230 1	230 1	4694 2	Y	16	16 0	-0-
11	4260 X	3894	-0-	-366	-0-	18 9	176 1	3687 2	Y	28	27 0	1
12	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	31 9	170 1	3612 2	Y	31	31 0	1
*01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	34 9	145 1	2928 2	Y	26	26 0	1
						29 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH	8741	PERF. 8971 - 15050
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH	8871	PERF. 9419 - 14649	
08	15779 X	14601	-0-	-1178	-0-	689 1	13889 2	Y	21	21 0	1	
09	15840 X	11839	-0-	-4001	-0-	23 9	532 1	11288 2	Y	17	17 0	1
10	16368 X	15344	-0-	-1024	-0-	19 9	717 1	14592 2	Y	32	32 0	1
11	15840 X	13511	-0-	-2329	-0-	35 9	614 1	12864 2	Y	30	30 0	1
12	15097 X	12618	-0-	-2479	-0-	33 9	571 1	12004 2	Y	39	38 0	2
*01	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	43 9	658 1	13148 2	Y	49	49 0	2
						54 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485	COMPL. DATE 04/19/2015	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 9217 - 15207			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6913 X	6793	-0-	-120	-0-	317 1	6409 2	Y	61	60 0	4	
09	6690 X	5416	-0-	-1274	-0-	242 1	5120 2	Y	49	51 0	2	
10	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	337 1	6818 2	Y	73	73 0	2	
11	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	303 1	6377 2	Y	81	81 0	2	
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	307 1	6514 2	Y	94	91 0	1 1 4	
*01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	333 1	6635 2	Y	85	85 0	4	

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490	COMPL. DATE 12/06/2015	TOTAL DEPTH 7927	PERF. 8270 - 13186					
08	T. A.	1225	-0-	1225	1225	352 1	825 2	Y	44	42 0	2	
09	T. A.	3064	-0-	3064	4289	385 1	2679 2	Y	-0-	2 0	-0-	
10	T. A.	3567	-0-	3567	7856	379 1	3035 2	Y	139	112 0	27	
11	T. A.	3432	-0-	3432	11288	276 1	2761 2	Y	359	383 0	3	
12	T. A.	1952	-0-	1952	13240	215 1	1730 2	Y	6	9 0	-0-	
01	13271 X	31	-0-	-13240	-0-	6 1	25 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 8818	PERF. 9399 - 15181					
08	13733 X	12720	-0-	-1013	-0-	596 1	12085 2	Y	35	35 0	2	
09	13260 X	12438	-0-	-822	-0-	556 1	11846 2	Y	33	34 0	1	
10	13175 X	12213	-0-	-962	-0-	571 1	11597 2	Y	41	41 0	1	
11	12600 X	11464	-0-	-1136	-0-	522 1	10894 2	Y	44	44 0	1	
12	13020 X	12081	-0-	-939	-0-	544 1	11470 2	Y	61	59 0	3	
*01	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	524 1	10424 2	Y	59	59 0	3	

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 9487 - 15304					
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	200 1	4034 2	Y	6	6 0	-0-	
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	89 1	1917 2	Y	5	5 0	-0-	
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-		-0-	
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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 #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	16430 X	16214	-0-	-216	-0-	762	15432	2	Y	18	18 0
09	15900 X	14909	-0-	-991	-0-	209	14227	2	Y	10	11 0
10	16089 X	14753	-0-	-1336	-0-	119	14059	2	Y	4	4 0
11	15690 X	15630	-0-	-60	-0-	690	14906	2	Y	8	8 0
12	16213 X	15762	-0-	-451	-0-	49	15046	2	Y	2	2 0
*01	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	715	14484	2	Y	39	37 0
						9					2

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763			
08	7347 X	7124	-0-	-223	-0-	335	6761	2	Y	25	24 0
09	7050 X	6712	-0-	-338	-0-	289	6387	2	Y	22	23 0
10	7161 X	6891	-0-	-270	-0-	301	6537	2	Y	32	32 0
11	6930 X	6644	-0-	-286	-0-	249	6307	2	Y	33	33 0
12	7130 X	6637	-0-	-493	-0-	319	6287	2	Y	46	45 0
*01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	359	6364	2	Y	49	49 0
						51					2
						9					2

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957			
08	19344 X	6593	-0-	-12751	-0-	312	6277	2	Y	4	5 0
09	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-	4			Y	-0-	-0-
10	18817 X	9521	-0-	-9296	-0-	746	9075	2	Y	-0-	-0-
11	18120 X	16348	-0-	-1772	-0-	621	15602	2	Y	-0-	-0-
12	18538 X	13723	-0-	-4815	-0-	402	13102	2	Y	-0-	-0-
*01	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	3	8015	2	Y	3	3 0
						9					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854			
08	12245 X	10805	-0-	-1440	-0-	510	10280	2	Y	14	14 0
09	11700 X	10522	-0-	-1178	-0-	159	10029	2	Y	19	19 0
10	11935 X	10835	-0-	-1100	-0-	472	10299	2	Y	28	28 0
11	11130 X	10354	-0-	-776	-0-	219	9852	2	Y	28	28 0
12	11315 X	10350	-0-	-965	-0-	505	9835	2	Y	45	44 0
*01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	319	10182	2	Y	41	41 0
						471					2
						9					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14973 X	4254	-0-	-10719	-0-	202	1	4050	2	Y	2	2	0	-0-
							2							
09	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-			-0-
10	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-			-0-
11	13950 X	32	-0-	-13918	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	14012 X	18	-0-	-13994	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900				
08	10199 X	7849	-0-	-2350	-0-	363	1	7377	2	Y	99	99	0	6
							109							
09	9810 X	9331	-0-	-479	-0-	414	1	8801	2	Y	105	106	0	5
							116							
10	9610 X	8286	-0-	-1324	-0-	391	1	7895	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	9300 X	8750	-0-	-550	-0-	400	1	8350	2	Y	-0-			-0-
12	9641 X	8183	-0-	-1458	-0-	372	1	7811	2	Y	-0-			-0-
*01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	Y	-0-			-0-
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929				
08	5766 X	5052	-0-	-714	-0-	234	1	4741	2	Y	70	69	0	4
							77							
09	5340 X	5083	-0-	-257	-0-	225	1	4786	2	Y	65	66	0	3
							72							
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	250	1	5088	2	Y	83	84	0	2
							91							
11	5250 X	4934	-0-	-316	-0-	219	1	4616	2	Y	90	88	0	3
							99						1	1
12	5425 X	5042	-0-	-383	-0-	224	1	4706	2	Y	102	99	0	5
							112							
*01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	231	1	4623	2	Y	107	107	0	5
							118							
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582 - 14684				
08	6975 X	5060	-0-	-1915	-0-	236	1	4780	2	Y	40	40	0	3
							44							
09	6990 X	6776	-0-	-214	-0-	301	1	6374	2	Y	92	91	0	4
							101							
10	7223 X	6375	-0-	-848	-0-	293	1	5939	2	Y	130	130	0	4
							143							
11	6990 X	6430	-0-	-560	-0-	287	1	5983	2	Y	145	144	0	4
							160							
12	7006 X	6457	-0-	-549	-0-	288	1	6018	2	Y	137	134	0	6
							151							
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	299	1	5963	2	Y	71	74	0	3
							78							

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

08	13671 X	10242	-0-	-3429	-0-	480	1	9692	2	Y	64	65 0	4
						70	9						
09	13230 X	13213	-0-	-17	-0-	590	1	12523	2	Y	91	91 0	4
						100	9						
10	13671 X	12926	-0-	-745	-0-	599	1	12207	2	Y	109	110 0	3
						120	9						
11	13020 X	12334	-0-	-686	-0-	558	1	11641	2	Y	123	121 0	4
						135	9					1 1	
12	13640 X	12529	-0-	-1111	-0-	561	1	11813	2	Y	141	138 0	6
						155	9					1 1	
*01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	585	1	11639	2	Y	162	161 0	7
						178	9						

GALVAN RANCH			WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229			

08	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	402	1	8120	2	Y	29	31 0	2
						32	9						
09	9120 X	8055	-0-	-1065	-0-	360	1	7609	2	Y	78	77 0	3
						86	9						
10	9300 X	8484	-0-	-816	-0-	395	1	8038	2	Y	46	48 0	1
						51	9						
11	8670 X	7543	-0-	-1127	-0-	341	1	7156	2	Y	42	42 0	1
						46	9						
12	8959 X	8520	-0-	-439	-0-	384	1	8086	2	Y	45	44 0	2
						50	9						
*01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	387	1	7720	2	Y	62	61 0	3
						68	9						

BRISCOE STATE AR			WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773			

08	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	493	1	9959	2	Y	58	55 0	4
						64	9						
09	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	450	1	9584	2	Y	48	50 0	2
						53	9						
10	10726 X	8197	-0-	-2529	-0-	381	1	7762	2	Y	49	50 0	1
						54	9						
11	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	537	1	11175	2	Y	94	92 0	3
						103	9						
12	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	506	1	10690	2	Y	107	104 0	5
						118	9					1 1	
*01	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	444	1	8851	2	Y	107	107 0	5
						118	9						

BRISCOE R			WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360			

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4278 X	3914	-0-	-364	-0-	183 1	3651 2	Y	73	73 0	5		
09	3960 X	1410	-0-	-2550	-0-	80 9	63 1	1334 2	Y	12	16 0	1	
10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	13 9	239 1	4856 2	Y	148	145 0	4	
11	3930 X	3918	-0-	-12	-0-	163 9	172 1	3600 2	Y	133	132 0	1 1	4
12	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	146 9	170 1	3611 2	Y	130	127 0	1 1	6
*01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	178 1	143 9	3519 2	Y	143	143 0		6
						157 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694					
08	4743 X	3917	-0-	-826	-0-	183 1	3689 2	Y	41	41 0		3	
09	4470 X	1831	-0-	-2639	-0-	45 9	83 1	1719 2	Y	26	28 0		1
10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	29 9	271 1	5486 2	Y	115	113 0		3
11	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	127 9	172 1	3603 2	Y	73	73 0	1 1	2
12	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	80 9	177 1	3729 2	Y	101	97 0	1 1	5
*01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	111 9	196 1	3898 2	Y	115	115 0		5
						127 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492					
08	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	375 1	7593 2	Y	224	220 0	1 1		14
09	11850 X	3296	-0-	-8554	-0-	246 9	147 1	3050 2	Y	90	99 0	1 1	4
10	12245 X	10784	-0-	-1461	-0-	99 9	491 1	9928 2	Y	332	327 0		9
11	11850 X	9082	-0-	-2768	-0-	365 9	399 1	8319 2	Y	331	328 0	2 1	10
12	9579 X	7955	-0-	-1624	-0-	364 9	344 1	7249 2	Y	329	322 0	2 1	15
*01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	362 9	333 1	6651 2	Y	197	202 0	1 1	9
						217 9							

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10509 X	4189	-0-	-6320	-0-	192 1	3905 2	Y	84	82 0	5
09	10170 X	2201	-0-	-7969	-0-	92 9	2045 2	Y	55	58 0	2
10	10509 X	5665	-0-	-4844	-0-	61 9	5320 2	Y	75	75 0	2
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	262 1	3879 2	Y	87	86 0	3
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	83 9	5209 2	Y	130	126 0	6
*01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	143 9	4798 2	Y	118	119 0	5
						241 1					
						130 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
08	11222 X	9810	-0-	-1412	-0-	462 1	9348 2	Y	-0-	3 0	-0-
09	10740 X	4473	-0-	-6267	-0-	201 1	4272 2	Y	-0-		-0-
10	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	626 1	12686 2	Y	-0-		-0-
11	10470 X	10247	-0-	-223	-0-	468 1	9779 2	Y	-0-		-0-
12	10106 X	9998	-0-	-108	-0-	454 1	9544 2	Y	-0-		-0-
*01	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	465 1	9254 2	Y	122	117 0	5
						134 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914			
08	24300 X	24300	-0-	-0-	-0-	1131 1	22821 2	Y	316	304 0	20
09	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	348 9	21656 2	Y	215	225 0	9
10	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	1021 1	22903 2	Y	291	291 0	8
11	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	237 9	21227 2	Y	283	281 0	8
12	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	1127 1	21645 2	Y	230	226 0	10
*01	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	320 9	14252 2	Y	138	141 0	6
						1017 1					
						311 9					
						1030 1					
						253 9					
						714 1					
						152 9					

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-				Y	-0-					-0-
09		21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-				Y	-0-					-0-
10		15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254 - 14088						
08	6634 X	4495	-0-	-2139	-0-	212 29	1 9	4254	2	Y	26	28	0			2
09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	324 75	1 9	6912	2	Y	68	67	0			3
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	349 84	1 9	7080	2	Y	76	77	0			2
11	6810 X	5372	-0-	-1438	-0-	242 64	1 9	5066	2	Y	58	58	0			2
12	7564 X	6225	-0-	-1339	-0-	275 90	1 9	5860	2	Y	82	80	0			4
*01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	232 76	1 9	4662	2	Y	69	70	0			3

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9847 - 16362						
08	7192 X	7039	-0-	-153	-0-	329 70	1 9	6640	2	Y	64	63	0			4
09	6900 X	3184	-0-	-3716	-0-	143 32	1 9	3009	2	Y	29	32	0			1
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	364 98	1 9	7365	2	Y	89	88	0			2
11	7020 X	6944	-0-	-76	-0-	316 1	1 9	6627	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
12	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	323	1	6803	2	Y	-0-					-0-
*01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	333	1	6658	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9752 - 15664						
08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	386 89	1 9	7831	2	Y	81	78	0			5
09	7650 X	3195	-0-	-4455	-0-	143 29	1 9	3023	2	Y	26	30	0			1
10	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	487 85	1 9	9841	2	Y	77	76	0			2
11	8040 X	7752	-0-	-288	-0-	350 80	1 9	7322	2	Y	73	73	0			2
12	8308 X	7659	-0-	-649	-0-	342 91	1 9	7226	2	Y	83	80	0	1	1	4
*01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	343 94	1 9	6861	2	Y	85	85	0			4

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	12515	-0-	12515	12515	550	1	11683	2	Y	256	245 0	11
						282	9						
10	14B2 EXT	18701	-0-	18701	31216	861	1	17443	2	Y	361	361 0	1 1
						397	9						10
11	T. A.	12676	-0-	12676	43892	569	1	11870	2	Y	215	217 0	2 1
						237	9						6
12	14B2 EXT	10215	-0-	10215	54107	454	1	9540	2	Y	201	197 0	1 1
						221	9						9
01	62266 X	8159	-0-	-54107	-0-	380	1	7599	2	Y	164	165 0	1 1
						180	9						7

GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8885 -	16623
08	9920 X	8351	-0-	-1569	-0-	388	1	7853	2	Y	100	100 0	6
						110	9						
09	9600 X	9474	-0-	-126	-0-	423	1	8911	2	Y	127	127 0	6
						140	9						
10	10602 X	10228	-0-	-374	-0-	467	1	9509	2	Y	229	229 0	6
						252	9						
11	10260 X	8936	-0-	-1324	-0-	400	1	8340	2	Y	178	178 0	1 1
						196	9						5
12	10602 X	8365	-0-	-2237	-0-	370	1	7793	2	Y	184	180 0	1 1
						202	9						8
*01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	385	1	7685	2	Y	81	84 0	1 1
						89	9						4

BRISCOE R GU3		WELL #:		19H	RRCID ->	274565	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8150 -	13776
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				Y	-0-			-0-
09	7320 X	1106	-0-	-6214	-0-	48	1	1058	2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	833	-0-	-2701	-0-	40	1	793	2	Y	-0-		-0-
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	256	1	5328	2	Y	42	41 0	1
						46	9						
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	255	1	5380	2	Y	79	76 0	4
						87	9						
*01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	240	1	4755	2	Y	90	90 0	4
						99	9						

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	274566	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8149 -	13755
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-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-

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8212 -	13818
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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
08	14415 X	13737	-0-	-678	-0-	645	1	13089	2	Y	3	3 0	-0-
09	13740 X	12847	-0-	-893	-0-	575	3	12269	2	Y	3	3 0	-0-
10	14012 X	13416	-0-	-596	-0-	628	1	12788	2	Y	-0-		-0-
11	13530 X	12765	-0-	-765	-0-	586	1	12179	2	Y	-0-		-0-
12	13857 X	13059	-0-	-798	-0-	592	1	12467	2	Y	-0-		-0-
*01	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	619	1	12376	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9312 - 16096			
08	16120 X	14843	-0-	-1277	-0-	700	1	14142	2	Y	1	1 0	-0-
09	15840 X	13000	-0-	-2840	-0-	585	1	12414	2	Y	1	1 0	-0-
10	16368 X	16328	-0-	-40	-0-	764	1	15560	2	Y	4	4 0	-0-
11	15840 X	14718	-0-	-1122	-0-	672	1	14040	2	Y	5	5 0	-0-
12	15469 X	13880	-0-	-1589	-0-	628	1	13246	2	Y	5	5 0	-0-
*01	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	744	1	14819	2	Y	8	8 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9189 - 15855			
08	19840 X	19158	-0-	-682	-0-	902	1	18256	2	Y	-0-		-0-
09	18990 X	18100	-0-	-890	-0-	816	1	17284	2	Y	-0-		-0-
10	19406 X	18690	-0-	-716	-0-	875	1	17811	2	Y	4	4 0	-0-
11	18750 X	17941	-0-	-809	-0-	820	1	17113	2	Y	7	7 0	-0-
12	19220 X	18366	-0-	-854	-0-	831	1	17524	2	Y	10	10 0	-0-
*01	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	876	1	17451	2	Y	13	12 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9416 - 15808			
08	19530 X	18146	-0-	-1384	-0-	855	1	17287	2	Y	4	4 0	-0-
09	18630 X	17251	-0-	-1379	-0-	773	1	16478	2	Y	-0-		-0-
10	18972 X	18438	-0-	-534	-0-	865	1	17573	2	Y	-0-		-0-
11	18360 X	17628	-0-	-732	-0-	806	1	16821	2	Y	1	1 0	-0-
12	18724 X	17426	-0-	-1298	-0-	789	1	16635	2	Y	2	2 0	-0-
*01	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	857	1	17167	2	Y	3	3 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9319 - 15682		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		16957 X	15801	-0-	-1156	-0-	746	1	15055	2	Y	-0-		-0-
09		16200 X	15157	-0-	-1043	-0-	683	1	14474	2	Y	-0-		-0-
10		16430 X	15873	-0-	-557	-0-	742	1	15131	2	Y	-0-		-0-
11		15870 X	15308	-0-	-562	-0-	699	1	14609	2	Y	-0-		-0-
12		16213 X	15481	-0-	-732	-0-	700	1	14781	2	Y	-0-		-0-
*01		15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	751	1	14925	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						

GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523 - 14132				
08		6882 X	6554	-0-	-328	-0-	299	1	5998	2	Y	234	226 0	15
							257	9						
09		6630 X	4888	-0-	-1742	-0-	214	1	4510	2	Y	149	157 0	6
							164	9					1 1	
10		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	307	1	6235	2	Y	151	153 0	4
							166	9						
11		6330 X	6137	-0-	-193	-0-	274	1	5718	2	Y	132	131 0	4
							145	9					1 1	
12		6541 X	6475	-0-	-66	-0-	289	1	6063	2	Y	112	110 0	5
							123	9					1 1	
*01		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	278	1	5507	2	Y	168	166 0	7
							185	9						

GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122				
08		5301 X	5056	-0-	-245	-0-	229	1	4616	2	Y	192	185 0	12
							211	9						
09		5010 X	4175	-0-	-835	-0-	183	1	3885	2	Y	97	104 0	4
							107	9					1 1	
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	250	1	5107	2	Y	176	175 0	5
							194	9						
11		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	217	1	4556	2	Y	124	124 0	4
							136	9					1 1	
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	224	1	4715	2	Y	132	129 0	6
							145	9					1 1	
*01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	132	132 0	6
							145	9						

GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208				
08		6572 X	5585	-0-	-987	-0-	260	1	5282	2	Y	39	39 0	2
							43	9						
09		6300 X	5031	-0-	-1269	-0-	225	1	4780	2	Y	24	25 0	1
							26	9						
10		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	311	1	6298	2	Y	41	41 0	1
							45	9						
11		6300 X	5941	-0-	-359	-0-	270	1	5605	2	Y	60	59 0	2
							66	9						
12		6510 X	6236	-0-	-274	-0-	276	1	5883	2	Y	70	69 0	3
							77	9						
*01		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	262	1	5239	2	Y	75	75 0	3
							83	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918				
08		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	783	1	15839	2	Y	-0-		-0-
09		15960 X	14951	-0-	-1009	-0-	673	1	14278	2	Y	-0-		-0-
10		16492 X	14479	-0-	-2013	-0-	678	1	13801	2	Y	-0-		-0-
11		15960 X	12657	-0-	-3303	-0-	578	1	12079	2	Y	-0-		-0-
12		16492 X	11970	-0-	-4522	-0-	543	1	11427	2	Y	-0-		-0-
*01		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	593	1	11815	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-				Y	-0-			-0-
09	16590 X	15982	-0-	-608	-0-	720	1	15260	2	Y	2	2 0	-0-
10	17143 X	16094	-0-	-1049	-0-	757	1	15337	2	Y	-0-		-0-
11	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	965	1	20162	2	Y	1782	1731 0	51
12	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	1960	9	18439	2	Y	1	40 0	12 1
*01	17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	813	1	16218	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

08	17453 X	16018	-0-	-1435	-0-	754	1	15264	2	Y	-0-		-0-
09	17430 X	12703	-0-	-4727	-0-	574	1	12129	2	Y	-0-		-0-
10	18011 X	16832	-0-	-1179	-0-	787	1	16045	2	Y	-0-		-0-
11	17430 X	16154	-0-	-1276	-0-	738	1	15416	2	Y	-0-		-0-
12	16647 X	16079	-0-	-568	-0-	729	1	15350	2	Y	-0-		-0-
*01	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	791	1	15786	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

08	T. A.	3142	-0-	3142	14086	118	1	2358	2	Y	605	595 0	1 1	38
09	T. A.	3172	-0-	3172	17258	666	9	2375	2	Y	624	633 0	2 1	27
10	T. A.	3131	-0-	3131	20389	111	1	2323	2	Y	632	636 0	2 1	21
11	23464 X	3075	-0-	-20389	-0-	686	9	2231	2	Y	672	666 0	4 1	23
12	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	113	1	2115	2	Y	571	559 0	5 1	30
01	3286 X	2817	-0-	-469	-0-	695	9	2079	2	Y	576	579 0	2 1	25

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	165	1	3350	2	Y	921	909 0	3 1	66
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	1013	9	3558	2	Y	943	963 0	3 1	43
10	4681 X	4299	-0-	-382	-0-	167	1	3453	2	Y	614	633 0	3 1	21
11	4530 X	3758	-0-	-772	-0-	1037	9	3017	2	Y	543	541 0	4 1	19
12	4681 X	3705	-0-	-976	-0-	171	1	2932	2	Y	576	561 0	4 1	30
*01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	675	9	2648	2	Y	616	617 0	2 1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2529	-0-	-664	-0-	93 1	1893 2	Y	494	485 0	1 1	35
						543 9						
09	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	87 1	1886 2	Y	561	568 0	2 1	26
						617 9						
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	92 1	1853 2	Y	357	369 0	2 1	12
						393 9						
11	2460 X	2094	-0-	-366	-0-	81 1	1691 2	Y	293	293 0	2 1	10
						322 9						
12	2666 X	2039	-0-	-627	-0-	72 1	1530 2	Y	397	384 0	2 1	21
						437 9						
*01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	69 1	1366 2	Y	309	315 0	1 1	14
						340 9						

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-			4
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			4
10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	Y	-0-			4
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	66 2	8 9	Y	7	10 0	1 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

08	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			3
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-			3
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	128 1	2593 2	Y	69	70 0		2
						76 9						
11	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	349 1	7293 2	Y	449	438 0		13
						494 9						
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	226 1	4740 2	Y	371	364 0	3 1	17
						408 9						
*01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	278 1	5507 2	Y	597	587 0	1 1	26
						657 9						

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-			-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0-			-0-
10	7006 X	6502	-0-	-504	-0-	295 1	6013 2	Y	176	171 0		5
						194 9						
11	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	390 1	8147 2	Y	305	300 0	1 1	9
						336 9						
12	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	313 1	6570 2	Y	674	651 0	2 1	30
						741 9						
*01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	306 1	6148 2	Y	2877	2778 0	2 1	127
						3165 9						

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	767	-0-	767	767	31 1	653 2	Y	75	72 0		3
						83 9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	767			Y	-0-	3 0		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1207	-0-	-436	-0-	50 1	1021 2	Y	124	121 0	8
						136 9					
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	69 1	1454 2	Y	200	199 0	9
						220 9					
10	1488 X	1360	-0-	-128	-0-	52 1	1118 2	Y	173	176 0	5
						190 9					
11	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	68 1	1415 2	Y	271	267 0	8
						298 9					
12	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	55 1	1177 2	Y	289	282 0	13
						318 9					
*01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	62 1	1222 2	Y	247	248 0	11
						272 9					

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422			
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600			
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078			
08	434 X	130	-0-	-304	-0-	90 2	40 9	Y	36	34 0	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450			
08	15562 X	65	-0-	-15497	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH LP GU3 STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10571 X	7159	-0-	-3412	-0-	335	1 6777 2	Y	43	44 0	3
09	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	478	1 10111 2	Y	62	62 0	3
10	12524 X	10265	-0-	-2259	-0-	477	1 9708 2	Y	73	74 0	2
11	12120 X	9962	-0-	-2158	-0-	451	1 9411 2	Y	91	90 0	3
12	12524 X	11151	-0-	-1373	-0-	500	1 10524 2	Y	115	112 0 1 1	5
*01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	469	1 9313 2	Y	122	122 0	5

GALVAN STATE GU3		WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540			
08	10788 X	9010	-0-	-1778	-0-	418	1 8498 2	Y	85	85 0	5
09	8760 X	6448	-0-	-2312	-0-	287	1 6096 2	Y	59	61 0	3
10	10137 X	9234	-0-	-903	-0-	426	1 8696 2	Y	102	102 0	3
11	9810 X	9136	-0-	-674	-0-	412	1 8590 2	Y	122	120 0 1 1	4
12	10137 X	9759	-0-	-378	-0-	435	1 9157 2	Y	152	148 0 1 1	7
*01	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	421	1 8372 2	Y	155	155 0	7

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	3269	-0-	3269	3269	126	1 2515 2	Y	571	546 0	25

GALVAN RANCH		WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732			
08	21142 X	20281	-0-	-861	-0-	956	1 19323 2	Y	2	2 0	-0-
09	20190 X	19161	-0-	-1029	-0-	861	1 18281 2	Y	17	16 0	1
10	20584 X	19901	-0-	-683	-0-	934	1 18965 2	Y	2	3 0	-0-
11	19920 X	19182	-0-	-738	-0-	877	1 18301 2	Y	4	4 0	-0-
12	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	878	1 18509 2	Y	5	5 0	-0-
*01	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	930	1 18553 2	Y	6	6 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	24087 X	22354	-0-	-1733	-0-	1054	1	21285	2	Y	14	14	0	1
09	23250 X	20061	-0-	-3189	-0-	903	1	19144	2	Y	13	13	0	1
10	23560 X	22836	-0-	-724	-0-	1067	1	21751	2	Y	16	17	0	-0-
11	22800 X	21598	-0-	-1202	-0-	986	1	20588	2	Y	22	21	0	1
12	23560 X	21870	-0-	-1690	-0-	989	1	20853	2	Y	25	25	0	1
*01	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1029	1	20511	2	Y	30	30	0	1
GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651						
08	15531 X	3476	-0-	-12055	-0-	164	1	3300	2	Y	11	13	0	1
09	13380 X	12415	-0-	-965	-0-	555	1	11809	2	Y	46	45	0	2
10	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	711	1	14395	2	Y	81	81	0	2
11	14700 X	6084	-0-	-8616	-0-	277	1	5792	2	Y	14	15	0	1 1 -0-
12	15190 X	14749	-0-	-441	-0-	666	1	14028	2	Y	50	48	0	2
*01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	210	1	4200	2	Y	29	30	0	1
GALVAN RANCH LP GU7 STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048						
08	15779 X	13828	-0-	-1951	-0-	649	1	13114	2	Y	59	59	0	4
09	15270 X	13788	-0-	-1482	-0-	620	1	13098	2	Y	64	65	0	3
10	15779 X	15605	-0-	-174	-0-	727	1	14772	2	Y	96	96	0	3
11	15180 X	13950	-0-	-1230	-0-	632	1	13206	2	Y	102	101	0	1 1 3
12	15686 X	979	-0-	-14707	-0-	44	1	933	2	Y	2	4	0	1 1 -0-
*01	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	800	1	15960	2	Y	135	129	0	6
GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413						
08	24180 X	21893	-0-	-2287	-0-	1029	1	20746	2	Y	107	103	0	7
09	23250 X	21084	-0-	-2166	-0-	946	1	20041	2	Y	88	91	0	4
10	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	1122	1	22797	2	Y	125	126	0	3
11	23190 X	22116	-0-	-1074	-0-	1004	1	20957	2	Y	141	139	0	1 1 4
12	23963 X	22646	-0-	-1317	-0-	1017	1	21447	2	Y	165	161	0	1 1 7
*01	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	1064	1	21208	2	Y	178	177	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	18197 X	15464	-0-	-2733	-0-	726 1	14628 2	Y	100	99 0	6
09	16800 X	16710	-0-	-90	-0-	110 9	750 1	Y	94	96 0	4
10	21049 X	18623	-0-	-2426	-0-	103 9	867 1	Y	133	133 0	4
11	20370 X	16681	-0-	-3689	-0-	146 9	755 1	Y	136	135 0	4
12	21049 X	20227	-0-	-822	-0-	150 9	909 1	Y	158	154 0	7
*01	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	174 9	848 1	Y	176	175 0	8
						194 9					
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249			
08	16430 X	9394	-0-	-7036	-0-	440 1	8877 2	Y	70	71 0	4
09	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	77 9	731 1	Y	115	114 0	5
10	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	127 9	819 1	Y	189	189 0	5
11	17040 X	13444	-0-	-3596	-0-	208 9	611 1	Y	79	81 0	2
12	17608 X	14353	-0-	-3255	-0-	87 9	646 1	Y	40	39 0	2
*01	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	44 9	713 1	Y	6	8 0	-0-
						7 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
08	71387 X	71387	-0-	-0-	-0-	2998 1	60573 2	Y	7105	6661 0	445
09	63314 X	63314	-0-	-0-	-0-	7816 9	2588 1	Y	5286	5483 0	229
10	73318 X	73318	-0-	-0-	-0-	5815 9	3177 1	Y	5052	5130 0	136
11	65009 X	65009	-0-	-0-	-0-	5557 9	2774 1	Y	3931	3928 0	113
12	66214 X	66214	-0-	-0-	-0-	4324 9	2810 1	Y	3819	3733 0	173
*01	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	4201 9	1805 1	Y	2255	2319 0	99
						2481 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47 1	965 2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	72 1	1590 2	Y	17	16 0	1
10	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	19 9	73 1	Y	17	18 0	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	19 9		Y	-0-		-0-
12	1736 N	94	-0-	-1642	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
01	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 #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366				
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	
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	76 1	1582 2	Y	25	24 0	2	
09	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	28 9	65 1	Y	15	16 0	1	
10	1550 N	876	-0-	-674	-0-	17 9	43 1	Y	24	24 0	1	
11	1620 N	859	-0-	-761	-0-	26 9	41 1	Y	7	8 0	-0-	
12	1519 N	319	-0-	-1200	-0-	8 9	16 1	Y	18	17 0	1	
*01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	20 9	34 1	Y	16	16 0	1	
						18 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875				
08	8277 X	146	-0-	-8131	-0-	3 1	143 2	Y	-0-		1	
09	5190 X	491	-0-	-4699	-0-	21 1	470 2	Y	-0-		1	
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	Y	-0-		1	
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		1	
12	496 X	70	-0-	-426	-0-	70 2		Y	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266				
08	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	379 1	7605 2	Y	592	581 0	1 1	37
09	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	651 9	6990 2	Y	560	571 0	2 1	24
10	10354 X	8585	-0-	-1769	-0-	328 1	7416 2	Y	730	732 0	2 1	20
11	10020 X	8301	-0-	-1719	-0-	616 9	803 9	Y	725	720 0	4 1	21
12	10354 X	8849	-0-	-1505	-0-	341 1	798 9	Y	842	820 0	5 1	38
*01	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	359 1	926 9	Y	781	783 0	2 1	34
						335 1	859 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945				
08	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			Y	-0-			-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185				
08	27931 X	25745	-0-	-2186	-0-	1214 1	24531 2	Y	-0-			-0-
09	27000 X	21359	-0-	-5641	-0-	964 1	20395 2	Y	-0-			-0-
10	27621 X	27073	-0-	-548	-0-	1267 1	25806 2	Y	-0-			-0-
11	26730 X	24859	-0-	-1871	-0-	1135 1	23724 2	Y	-0-			-0-
12	26412 X	24978	-0-	-1434	-0-	1130 1	23848 2	Y	-0-			-0-
*01	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	1184 1	23637 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	1317 1	26613 2	Y	-0-	-0-
09		22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	1011 1	21408 2	Y	-0-	-0-
10		27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	1308 1	26562 2	Y	-0-	-0-
11		25119 X	25119	-0-	-0-	-0-	1151 1	23968 2	Y	-0-	-0-
12		25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	1139 1	24008 2	Y	-0-	-0-
*01		24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	1188 1	23651 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762		
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	3
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-	3
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	3

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649				
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	209 1	4209 2	Y	65	64 0	4	
						72 9						
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	189 1	3990 2	Y	60	61 0	3	
						66 9						
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	287 1	5837 2	Y	88	89 0	2	
						97 9						
11	5730 X	4410	-0-	-1320	-0-	197 1	4122 2	Y	83	82 0	1 1	2
						91 9						
12	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	203 1	4241 2	Y	88	85 0	1 1	4
						97 9						
*01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	207 1	4094 2	Y	68	69 0		3
						75 9						

BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975		
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-	-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572				
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	-0-	2		
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	2		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	70 1	1474 2	Y	199	192 0	9	
						219 9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE R		WELL #:		33H	RRCID ->	276900	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7987 - 13415		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	10974 X	6677	-0-	-4297	-0-	312	1	6278	2	Y	79	78 0	5
						87	9						
09	10620 X	6655	-0-	-3965	-0-	296	1	6270	2	Y	81	82 0	4
						89	9						
10	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
11	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	371	1	7775	2	Y	125	121 0	4
						138	9						
12	8060 X	6986	-0-	-1074	-0-	310	1	6537	2	Y	126	123 0	6
						139	9					1 1	
*01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	230	1	4591	2	Y	210	207 0	9
						231	9						

BRISCOE R		WELL #:		34H	RRCID ->	276901	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7900 - 15453
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		49H	RRCID ->	277226	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7736 - 14422
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A423H	RRCID ->	277228	COMPL. DATE	08/21/2016	TOTAL DEPTH	9474	PERF. 9787 - 13584
08	5022 X	73	-0-	-4949	-0-	73	2		Y	-0-	1 0
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	178	1	3773	2	Y	488 467 0
						537	9				
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	142	1	2885	2	Y	-0- 20 0
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0- 1 1
12	4650 X	2917	-0-	-1733	-0-	130	1	2740	2	Y	43 41 0
						47	9				
*01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3081	2	Y	24 25 0
						26	9				

GALVAN RANCH		WELL #:		A424H	RRCID ->	277229	COMPL. DATE	04/22/2017	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9755 - 15222
08	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	351	1	7059	2	Y	60 57 0
						66	9				
09	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	338	1	7230	2	Y	3 7 0
						3	9				
10	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	424	1	8580	2	Y	3 3 0
						3	9				
11	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	479	1	9984	2	Y	2 2 0
						2	9				
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	491	1	10376	2	Y	8 8 0
						9	9				
*01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	538	1	10715	2	Y	10 10 0
						11	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9815 - 17879			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-		Y	-0-			-0-	
09		12570 X	105	-0-	-12465	-0-	105 2	Y	-0-			-0-	
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9154 - 16072			
08		10571 X	10477	-0-	-94	-0-	496 1	9981 2	Y	-0-	2 0	-0-	
09		10230 X	7750	-0-	-2480	-0-	350 1	7393 2	Y	6	6 0	-0-	
							7 9						
10		12524 X	10610	-0-	-1914	-0-	494 1	10059 2	Y	52	51 0	1	
							57 9						
11		12120 X	9786	-0-	-2334	-0-	447 1	9302 2	Y	34	34 0	1	
							37 9						
12		12524 X	9612	-0-	-2912	-0-	435 1	9177 2	Y	-0-	1 0	-0-	
*01		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	450 1	8976 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7786 - 14067			
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		Y	-0-			6	
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-		Y	-0-			6	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6	

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 7113 - 17149			
08		12710 X	4785	-0-	-7925	-0-	206 1	4116 2	Y	421	418 0	1 1	26
							463 9						
09		12300 X	4768	-0-	-7532	-0-	189 1	3997 2	Y	529	531 0	1 1	23
							582 9						
10		12710 X	5259	-0-	-7451	-0-	212 1	4296 2	Y	683	686 0	2 1	18
							751 9						
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	209 1	4339 2	Y	636	632 0	4 1	18
							700 9						
12		4929 X	4055	-0-	-874	-0-	167 1	3557 2	Y	301	301 0	4 1	14
							331 9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	0	1 1	-0-

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8868 - 16496			
08		18569 X	10928	-0-	-7641	-0-	511 1	10337 2	Y	73	72 0		5
							80 9						
09		13290 X	10058	-0-	-3232	-0-	447 1	9535 2	Y	69	71 0		3
							76 9						
10		12896 X	12755	-0-	-141	-0-	594 1	12040 2	Y	110	110 0		3
							121 9						
11		12480 X	2214	-0-	-10266	-0-	102 1	2098 2	Y	13	15 0	1 1	-0-
							14 9						
12		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	655 1	13782 2	Y	147	140 0		7
							162 9						
*01		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	583 1	11624 2	Y	151	151 0		7
							166 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A431H		RRCID -> 277461	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 9297	PERF.10034	- 17351						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8288		- 14437				
08	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	157	1	3138	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
09	4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	144	1	3033	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
10	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	170	1	3437	2	Y	30	30	0			1
						33	9									
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3245	2	Y	34	34	0			1
						37	9									
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	163	1	3395	2	Y	42	41	0			2
						46	9									
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	3305	2	Y	47	47	0			2
						52	9									

BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8305		- 14372				
08	15469 X	11866	-0-	-3603	-0-	560	1	11292	2	Y	13	13	0			1
						14	9									
09	14970 X	12210	-0-	-2760	-0-	549	1	11641	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	611	1	12407	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	566	1	11829	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
12	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	574	1	12089	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*01	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	606	1	12106	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8112		- 16575				
08	14694 X	13439	-0-	-1255	-0-	629	1	12676	2	Y	122	121	0			8
						134	9									
09	14220 X	13524	-0-	-696	-0-	605	1	12778	2	Y	128	130	0			6
						141	9									
10	15035 X	14991	-0-	-44	-0-	694	1	14107	2	Y	173	174	0			5
						190	9									
11	14550 X	13986	-0-	-564	-0-	629	1	13163	2	Y	176	175	0	1	1	5
						194	9									
12	15035 X	13068	-0-	-1967	-0-	582	1	12280	2	Y	187	183	0	1	1	8
						206	9									
*01	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	674	1	13393	2	Y	225	222	0	1	1	10
						248	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 9219		- 16613				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12245 X	10974	-0-	-1271	-0-	511 1	10339 2	Y	113	109 0		7	
09	10800 X	9433	-0-	-1367	-0-	124 9	422 1	Y	99	102 0		4	
10	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	109 9	514 1	Y	88	90 0		2	
11	10620 X	9807	-0-	-813	-0-	97 9	446 1	Y	78	77 0	1 1	2	
12	10974 X	9952	-0-	-1022	-0-	86 9	448 1	Y	79	76 0	1 1	4	
*01	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	87 9	469 1	Y	84	84 0		4	
						92 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958			
08	19096 X	17963	-0-	-1133	-0-	847 1	17108 2	Y	7	7 0		-0-	
09	18330 X	17260	-0-	-1070	-0-	8 9	773 1	Y	-0-			-0-	
10	18662 X	18013	-0-	-649	-0-	10 9	842 1	Y	9	9 0		-0-	
11	18060 X	17321	-0-	-739	-0-	2 9	792 1	Y	2	2 0		-0-	
12	18383 X	17750	-0-	-633	-0-	3 9	805 1	Y	3	3 0		-0-	
*01	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	4 9	857 1	Y	4	4 0		-0-	

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460			
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	209 1	4219 2	Y	256	250 0		16	
09	7470 X	4354	-0-	-3116	-0-	282 9	186 1	Y	194	201 0	1 1	8	
10	7719 X	3747	-0-	-3972	-0-	213 9	176 1	Y	1	8 0	1 1	-0-	
11	7470 X	4382	-0-	-3088	-0-	1 9	196 1	Y	90	87 0		3	
12	5735 X	4334	-0-	-1401	-0-	99 9	176 1	Y	403	387 0	1 1	18	
*01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	443 9	99 1	Y	210	218 0	1 1	9	
						231 9							

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983			
08	10664 X	8962	-0-	-1702	-0-	417 1	8475 2	Y	64	63 0		4	
09	8970 X	5944	-0-	-3026	-0-	70 9	266 1	Y	44	46 0		2	
10	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	48 9	505 1	Y	-0-	2 0		-0-	
11	8670 X	8111	-0-	-559	-0-	1 9	369 1	Y	-0-			-0-	
12	8959 X	6433	-0-	-2526	-0-	99 9	291 1	Y	-0-			-0-	
*01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	231 9	314 1	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152 - 14418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	27900 X	27298	-0-	-602	-0-	1281 1	25890 2	Y	115	113 0			7
09	31800 X	23113	-0-	-8687	-0-	1039 1	22061 2	Y	12	18 0			1
10	32860 X	29038	-0-	-3822	-0-	1357 1	27552 2	Y	117	115 0			3
11	31800 X	27095	-0-	-4705	-0-	1232 1	25714 2	Y	135	133 0	1 1		4
12	28365 X	19842	-0-	-8523	-0-	889 1	18807 2	Y	133	130 0	1 1		6
*01	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	1002 1	19957 2	Y	98	100 0			4

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 8055 - 14205			
08	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	819 1	16556 2	Y	84	82 0			5
09	17070 X	16585	-0-	-485	-0-	740 1	15718 2	Y	115	115 0			5
10	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	888 1	18061 2	Y	148	149 0			4
11	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	803 1	16780 2	Y	165	163 0	1 1		5
12	18290 X	17646	-0-	-644	-0-	787 1	16597 2	Y	238	231 0	1 1		11
*01	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	751 1	14966 2	Y	255	254 0	1 1		11

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152 - 14649			
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-				-0-
09	4800 X	30	-0-	-4770	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-				-0-
11	4800 X	113	-0-	-4687	-0-	113 2		Y	-0-				-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315 - 16589			
08	36270 X	30034	-0-	-6236	-0-	1416 1	28618 2	Y	-0-				-0-
09	33810 X	23010	-0-	-10800	-0-	1036 1	21974 2	Y	-0-				-0-
10	33790 X	30772	-0-	-3018	-0-	1441 1	29331 2	Y	-0-				-0-
11	32040 X	28627	-0-	-3413	-0-	1309 1	27318 2	Y	-0-				-0-
12	30070 X	27740	-0-	-2330	-0-	1259 1	26481 2	Y	-0-				-0-
*01	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	1335 1	26614 2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9314 - 15211			
08	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	989 1	19993 2	Y	-0-				-0-
09	16980 X	14352	-0-	-2628	-0-	646 1	13706 2	Y	-0-				-0-
10	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	829 1	16863 2	Y	-0-				-0-
11	20310 X	16029	-0-	-4281	-0-	731 1	15298 2	Y	-0-				-0-
12	20987 X	16819	-0-	-4168	-0-	760 1	16059 2	Y	-0-				-0-
*01	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	785 1	15665 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH			WELL #:	B333H	RRCID ->	279643	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9313 - 16737	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	34813 X	33495	-0-	-1318	-0-	1577 1	31918 2	Y	-0-				-0-
09	33120 X	26351	-0-	-6769	-0-	1186 1	25155 2	Y	9	9 0			-0-
10	35568 X	35568	-0-	-0-	-0-	1666 1	33870 2	Y	29	28 0			1
11	35387 X	35387	-0-	-0-	-0-	1615 1	33748 2	Y	22	22 0			1
12	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	1602 1	33737 2	Y	27	27 0			1
*01	34051 X	34051	-0-	-0-	-0-	1624 1	32394 2	Y	30	30 0			1

GALVAN RANCH			WELL #:	B328H	RRCID ->	279644	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9499 - 16642	
08	29109 X	14872	-0-	-14237	-0-	700 1	14152 2	Y	18	19 0			1
09	28170 X	58	-0-	-28112	-0-	58 2		Y	-0-	1 0			-0-
10	29109 X	15747	-0-	-13362	-0-	689 1	14010 2	Y	953	927 0			26
11	28110 X	15627	-0-	-12483	-0-	686 1	14319 2	Y	565	570 0	5 1		16
12	28086 X	6428	-0-	-21658	-0-	284 1	5948 2	Y	178	182 0	4 1		8
*01	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	680 1	13627 2	Y	211	209 0	1 1		9

GALVAN RANCH			WELL #:	B330H	RRCID ->	279645	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9404 - 16556	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH			WELL #:	B332H	RRCID ->	279646	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	9310 - 16599	
08	26474 X	12460	-0-	-14014	-0-	588 1	11866 2	Y	5	5 0			-0-
09	24990 X	9274	-0-	-15716	-0-	417 1	8854 2	Y	3	3 0			-0-
10	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	1413 1	28691 2	Y	3	3 0			-0-
11	24060 X	22542	-0-	-1518	-0-	1030 1	21512 2	Y	-0-				-0-
12	24397 X	23345	-0-	-1052	-0-	1056 1	22276 2	Y	12	11 0			1
*01	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	877 1	17511 2	Y	22	22 0			1

GALVAN RANCH			WELL #:	C189H	RRCID ->	279647	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	9407 - 16779	
08	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207 2		N	-0-				-0-
09	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 2		N	-0-				-0-
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2		N	-0-				-0-
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-				-0-
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 2		N	-0-				-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 9H		RRCID -> 279648	COMPL. DATE 10/27/2023	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 7090	- 15108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		3153 X	3153	-0-	-0-	130	1	Y	291	283	0	8
						320	9					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	7	0	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502		- 15503
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499		- 14498
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9401		- 13423
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918		- 15213
08		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	914	1	Y	19	19	1
							21	9				
09		18750 X	15489	-0-	-3261	-0-	698	1	Y	7	8	-0-
							8	9				
10		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	972	1	Y	8	8	-0-
							9	9				
11		19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	891	1	Y	22	21	1
							24	9				
12		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	897	1	Y	17	17	1
							19	9				
*01		19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	948	1	Y	9	10	-0-
							10	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		GU5	STATE	WELL #:	20H	RRCID ->	279653	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8782 - 16072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		11997 X	9097	-0-	-2900	-0-	423 1	8576 2	Y	89	86 0		6
							98 9						
09		11610 X	8204	-0-	-3406	-0-	366 1	7762 2	Y	69	72 0		3
							76 9						
10		11997 X	7635	-0-	-4362	-0-	350 1	7189 2	Y	87	88 0		2
							96 9						
11		8790 X	8648	-0-	-142	-0-	389 1	8135 2	Y	113	111 0	1 1	3
							124 9						
12		9083 X	7176	-0-	-1907	-0-	318 1	6722 2	Y	124	120 0	1 1	6
							136 9						
*01		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	380 1	7589 2	Y	128	128 0		6
							141 9						

SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	279664	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	7059 - 15089
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			2
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	318 1	6628 2	Y	217	213 0		6
							239 9						
12		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	208 1	4368 2	Y	395	382 0	1 1	18
							435 9						
*01		114 X	114	-0-	-0-	-0-	2 1	112 2	Y	-0-	17 0	1 1	-0-

BRISCOE C				WELL #:	11H	RRCID ->	279665	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7557 - 15389
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691		Y	-0-			-0-

BRISCOE C				WELL #:	12H	RRCID ->	279666	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7447 - 15299
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	A462H	RRCID ->	279667	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9441 - 14939
08		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	793 1	15981 2	Y	-0-			-0-
09		14160 X	11464	-0-	-2696	-0-	516 1	10944 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
10		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	712 1	14432 2	Y	14	14 0		-0-
							15 9						
11		16230 X	12784	-0-	-3446	-0-	586 1	12180 2	Y	16	16 0		-0-
							18 9						
12		16771 X	1968	-0-	-14803	-0-	89 1	1879 2	Y	-0-			-0-
*01		17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	841 1	16762 2	Y	20	19 0		1
							22 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31651 X	30503	-0-	-1148	-0-	1439 1	29064 2	Y	-0-			-0-
09	30240 X	22412	-0-	-7828	-0-	1011 1	21401 2	Y	-0-			-0-
10	30969 X	26189	-0-	-4780	-0-	1227 1	24962 2	Y	-0-			-0-
11	29970 X	25061	-0-	-4909	-0-	1146 1	23915 2	Y	-0-			-0-
12	30752 X	25311	-0-	-5441	-0-	1148 1	24163 2	Y	-0-			-0-
*01	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	1219 1	24289 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450				
08	22816 X	21401	-0-	-1415	-0-	1010 1	20391 2	Y	-0-			-0-
09	21810 X	16286	-0-	-5524	-0-	735 1	15551 2	Y	-0-			-0-
10	22165 X	21965	-0-	-200	-0-	1031 1	20934 2	Y	-0-			-0-
11	21360 X	20999	-0-	-361	-0-	960 1	20039 2	Y	-0-			-0-
12	21762 X	20859	-0-	-903	-0-	944 1	19915 2	Y	-0-			-0-
*01	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	952 1	18963 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217				
08	24273 X	23080	-0-	-1193	-0-	1088 1	21992 2	Y	-0-			1
09	23160 X	17329	-0-	-5831	-0-	782 1	16547 2	Y	-0-			1
10	23498 X	21068	-0-	-2430	-0-	989 1	20079 2	Y	-0-			1
11	22740 X	19893	-0-	-2847	-0-	908 1	18985 2	Y	-0-			1
12	23343 X	20391	-0-	-2952	-0-	921 1	19470 2	Y	-0-			1
*01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	980 1	19516 2	Y	9	10	0	-0-
						10	9					

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257				
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	184 1	431 2	Y	352	342	0	13
						387	9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	0	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118				
08	9982 X	7042	-0-	-2940	-0-	1966 1	4612 2	Y	422	406	0	16
						464	9					
09	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			Y	-0-	16	0	-0-
10	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			Y	-0-			-0-
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			Y	-0-			-0-
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	65	-0-	65	65	12 1	53 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127				
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	16 1	38 2	Y	43	114	0	2
						47	9					
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
10	31 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
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
08		4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	807 1	1892 2	Y	319	315 0		12
							351 9						
09		4830 X	1955	-0-	-2875	-0-	236 1	1640 2	Y	72	83 0		1
							79 9						
10		4991 X	4346	-0-	-645	-0-	452 1	3617 2	Y	252	204 0		49
							277 9						
11		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	330 1	3297 2	Y	707	750 0		6
							778 9						
12		3069 X	2915	-0-	-154	-0-	288 1	2311 2	Y	287	288 0		5
							316 9						
*01		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	440 1	1856 2	Y	225	227 0		3
							248 9						

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		12H	RRCID ->	280409	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8071 - 12922
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8011 - 12879
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857 - 12641
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B826H	RRCID ->	280489	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9008 - 12834
08	4805 X	1445	-0-	-3360	-0-	67 1	1344 2	Y	31	34 0		2
						34 9						
09	4650 X	106	-0-	-4544	-0-	106 2		Y	-0-	2 0		-0-
10	4588 X	429	-0-	-4159	-0-	19 1	393 2	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
11	4440 X	1779	-0-	-2661	-0-	75 1	1627 2	Y	70	68 0		2
						77 9						
12	4588 X	1358	-0-	-3230	-0-	59 1	1257 2	Y	38	37 0	1 1	2
						42 9						
*01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	2 0		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	269	1	5445	2	Y	148	147	0			9
						163	9									
09	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	270	1	5717	2	Y	168	170	0			7
						185	9									
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	283	1	5748	2	Y	162	164	0	1	1	4
						178	9									
11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	278	1	5828	2	Y	224	221	0	1	1	6
						246	9									
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	291	1	6145	2	Y	254	247	0	2	1	11
						279	9									
*01	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	291	1	5798	2	Y	252	251	0	1	1	11
						277	9									
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080								
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	18	22	0			1
						20	9									
09	3240 X	3188	-0-	-52	-0-	139	1	2950	2	Y	90	87	0			4
						99	9									
10	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	151	1	3032	2	Y	214	212	0			6
						235	9									
11	3360 X	2800	-0-	-560	-0-	120	1	2506	2	Y	158	158	0	1	1	5
						174	9									
12	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	129	1	2679	2	Y	148	145	0	1	1	7
						163	9									
*01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	129	130	0			6
						142	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729								
08	10633 X	9813	-0-	-820	-0-	462	1	9351	2	Y	-0-					-0-
09	9180 X	7214	-0-	-1966	-0-	324	1	6887	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	9083 X	9050	-0-	-33	-0-	425	1	8621	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	9510 X	8531	-0-	-979	-0-	389	1	8134	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	511	1	10780	2	Y	15	14	0			1
						17	9									
*01	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	449	1	8936	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681								
08	27714 X	21669	-0-	-6045	-0-	1020	1	20649	2	Y	-0-					-0-
09	23400 X	19392	-0-	-4008	-0-	873	1	18519	2	Y	-0-					-0-
10	22289 X	20584	-0-	-1705	-0-	966	1	19618	2	Y	-0-					-0-
11	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	983	1	20520	2	Y	-0-					-0-
12	21669 X	21155	-0-	-514	-0-	959	1	20196	2	Y	-0-					-0-
*01	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	913	1	18189	2	Y	-0-					-0-

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045					
08	7285 X	6401	-0-	-884	-0-	300 12 9	6089 2	Y	11	10	0		1
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	365 15 9	7755 2	Y	14	14	0		1
10	7161 X	7118	-0-	-43	-0-	334 15 9	6769 2	Y	14	15	0		-0-
11	6930 X	6587	-0-	-343	-0-	300 21 9	6266 2	Y	19	18	0		1
12	8401 X	7232	-0-	-1169	-0-	326 36 9	6870 2	Y	33	32	0		2
*01	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	332 31 9	6619 2	Y	28	29	0		1

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264					
08	20832 X	16338	-0-	-4494	-0-	768 88 9	15482 2	Y	80	75	0		5
09	14610 X	8145	-0-	-6465	-0-	365 55 9	7725 2	Y	50	53	0		2
10	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	918 255 9	18631 2	Y	232	228	0		6
11	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	723 241 9	15067 2	Y	219	218	0	1 1	6
12	16337 X	16056	-0-	-281	-0-	715 262 9	15079 2	Y	238	231	0	2 1	11
*01	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	736 253 9	14715 2	Y	230	230	0	1 1	10

GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143					
08	27776 X	9397	-0-	-18379	-0-	443 4 9	8950 2	Y	4	5	0		-0-
09	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-			Y	-0-				-0-
10	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1650 19 9	33515 2	Y	17	17	0		-0-
11	28630 X	28630	-0-	-0-	-0-	1301 171 9	27158 2	Y	155	151	0		4
12	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	1335 32 9	28097 2	Y	29	31	0	1 1	1
*01	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	1462 32 9	29196 2	Y	29	29	0		1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	15934 X	15550	-0-	-384	-0-	734	1	14802	2	Y	13	13 0	1
09	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	706	1	14958	2	Y	10	11 0	-0-
10	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	713	1	14510	2	Y	13	13 0	-0-
11	15060 X	11893	-0-	-3167	-0-	542	1	11334	2	Y	15	15 0	-0-
12	16213 X	10200	-0-	-6013	-0-	460	1	9715	2	Y	23	22 0	1
*01	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	548	1	10964	2	Y	22	22 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

08	26505 X	21633	-0-	-4872	-0-	1020	1	20613	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	25620 X	12668	-0-	-12952	-0-	573	1	12095	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	26443 X	20846	-0-	-5597	-0-	978	1	19868	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	24870 X	23313	-0-	-1557	-0-	1065	1	22248	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	25211 X	25211	-0-	-0-	-0-	1142	1	24069	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	1064	1	21198	2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	383	1	7765	2	Y	17	17 0	1
09	7560 X	5779	-0-	-1781	-0-	260	1	5504	2	Y	14	14 0	1
10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	375	1	7590	2	Y	22	22 0	1
11	7890 X	7610	-0-	-280	-0-	345	1	7240	2	Y	23	23 0	1
12	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	380	1	7988	2	Y	28	28 0	1
*01	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	395	1	7869	2	Y	35	34 0	2

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

08	22537 X	19600	-0-	-2937	-0-	924	1	18676	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	22230 X	20528	-0-	-1702	-0-	926	1	19602	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	22971 X	20761	-0-	-2210	-0-	973	1	19788	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	22230 X	15104	-0-	-7126	-0-	692	1	14412	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	1116	1	23543	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	1099	1	21885	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

08	16275 X	9102	-0-	-7173	-0-	429	1	8670	2	Y	3	3 0	-0-
09	15750 X	7887	-0-	-7863	-0-	356	1	7528	2	Y	3	3 0	-0-
10	16275 X	11455	-0-	-4820	-0-	537	1	10911	2	Y	6	6 0	-0-
11	11730 X	9824	-0-	-1906	-0-	448	1	9373	2	Y	3	3 0	-0-
12	10354 X	9973	-0-	-381	-0-	453	1	9511	2	Y	8	8 0	-0-
*01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	438	1	8746	2	Y	9	9 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450				
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
08	3937 X	3869	-0-	-68	-0-	183	1	3686	2	Y	-0-	-0-
09	4320 X	3072	-0-	-1248	-0-	139	1	2933	2	Y	-0-	-0-
10	4464 X	2856	-0-	-1608	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-	-0-
11	4320 X	2124	-0-	-2196	-0-	97	1	2027	2	Y	-0-	-0-
12	3875 X	1920	-0-	-1955	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-	-0-
*01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956								
08	9176 X	81	-0-	-9095	-0-	78	2	3	9	Y	3	5	0	-0-		
09	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	490	1	10404	2	Y	69	66	0	3		
10	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	624	1	12617	2	Y	110	110	0	3		
11	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	394	1	8211	2	Y	67	67	0	1	1	2
12	10664 X	7027	-0-	-3637	-0-	316	1	6636	2	Y	68	67	0	3		
*01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	64	64	0	3		

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129						
08	13330 X	3422	-0-	-9908	-0-	162	1	3257	2	Y	3	4	0	-0-
09	13380 X	94	-0-	-13286	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
10	14043 X	44	-0-	-13999	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11	13590 X	211	-0-	-13379	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	14043 X	2348	-0-	-11695	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-			-0-
*01	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	1024	1	20435	2	Y	39	37	0	2

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	7334	-0-	7334	-0-	327	1	6957	2	Y	45	43	0	2
10	14B2 EXT	5480	-0-	5480	12814	256	1	5200	2	Y	22	23	0	1
11	14B2 EXT	6707	-0-	6707	19521	303	1	6369	2	Y	32	32	0	1
12	14B2 EXT	9742	-0-	9742	29263	438	1	9245	2	Y	54	53	0	2
*01	31933 X	2670	-0-	-29263	-0-	126	1	2512	2	Y	29	30	0	1

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440								
08	2139 X	2108	-0-	-31	-0-	90	1	1864	2	Y	140	137	0	9		
09	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	154	9	1430	2	Y	176	177	0	8		
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	67	1	1903	2	Y	509	502	0	1	1	14
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	194	9	1756	2	Y	464	462	0	3	1	13
12	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	95	1	414	2	Y	86	92	0	3	1	4
*01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	560	9	402	2	Y	-0-	4	0	-0-		

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				11	
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				11	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
01	T. A.	465	-0-	465	465	20	1	403	2	Y	38	46	0	1	1	2
						42	9									
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/11/2024		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7359 - 15370						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7261 - 15370						
08	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-				1	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	T. A.	702	-0-	702	702	31	1	603	2	Y	62	60	0		3	
						68	9									
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 7260 - 15288						
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	Y	395	370	0		25	
						435	9									
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	147	1	3101	2	Y	248	261	0	1	1	11
						273	9									
10	3689 X	3591	-0-	-98	-0-	148	1	2988	2	Y	414	413	0	1	1	11
						455	9									
11	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	134	1	2809	2	Y	433	430	0	2	1	12
						476	9									
12	3689 X	936	-0-	-2753	-0-	28	1	597	2	Y	283	279	0	3	1	13
						311	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	1	1	-0-
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7789 - 15156						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7027 - 14323		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8153 X	6669	-0-	-1484	-0-	292 1	5898 2	Y	435	427 0	1 1	27
						479 9						
09	7710 X	7218	-0-	-492	-0-	304 1	6478 2	Y	396	405 0	1 1	17
						436 9						
10	6975 X	6862	-0-	-113	-0-	300 1	6069 2	Y	448	452 0	1 1	12
						493 9						
11	6570 X	6278	-0-	-292	-0-	264 1	5544 2	Y	427	425 0	2 1	12
						470 9						
12	7471 X	6913	-0-	-558	-0-	287 1	6090 2	Y	487	474 0	3 1	22
						536 9						
*01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	270 1	5393 2	Y	455	456 0	1 1	20
						501 9						

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7885 - 14637	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8707 - 14767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8074 - 14695	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID ->	280998	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7312 - 15458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-				14
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-				14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	2	Y	332	333	0	3 1	10
						365	9								
12	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	220	1	4636	2	Y	700	676	0	2 1	32
						770	9								
*01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	351	1	7026	2	Y	1214	1191	0	2 1	53
						1335	9								
SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID ->	280999	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7437 - 15578				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	103	2	197	9	Y	179	179	0	1 1	5
12	3100 N	3154	-0-	54	54	126	1	2637	2	Y	355	343	0	1 1	16
						391	9								
*01	2892 N	2838	-0-	-54	-0-	127	1	2521	2	Y	173	180	0	1 1	8
						190	9								
BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID ->	281000	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8022 - 15445				
08	7285 X	6016	-0-	-1269	-0-	284	1	5732	2	Y	-0-				-0-
09	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	502	1	10662	2	Y	73	70	0		3
						80	9								
10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	583	1	11817	2	Y	128	128	0		3
						141	9								
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	761	1	15841	2	Y	329	322	0	1 1	9
						362	9								
12	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	680	1	14346	2	Y	323	315	0	2 1	15
						355	9								
*01	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	667	1	13276	2	Y	331	330	0	1 1	15
						364	9								
BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID ->	281002	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7932 - 15283				
08	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	451	1	9112	2	Y	186	183	0		12
						205	9								
09	9570 X	4940	-0-	-4630	-0-	218	1	4612	2	Y	100	107	0	1 1	4
						110	9								
10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-				-0-
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID ->	281004	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7073 - 15210				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C		WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570								
08	7843 X	6952	-0-	-891	-0-	308	1	6223	2	Y	383	374	0	1	1	24
						421	9									
09	7590 X	6936	-0-	-654	-0-	298	1	6247	2	Y	355	363	0	1	1	15
						391	9									
10	6758 X	6694	-0-	-64	-0-	294	1	5982	2	Y	380	384	0	1	1	10
						418	9									
11	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	274	1	5666	2	Y	367	364	0	2	1	11
						404	9									
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	311	1	6593	2	Y	466	454	0	2	1	21
						513	9									
*01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	300	1	5972	2	Y	454	454	0	1	1	20
						499	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353								
08	5270 X	5221	-0-	-49	-0-	217	1	4418	2	Y	533	523	0	1	1	33
						586	9									
09	5100 X	5093	-0-	-7	-0-	210	1	4400	2	Y	439	452	0	1	1	19
						483	9									
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	222	1	4508	2	Y	557	560	0	1	1	15
						613	9									
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	215	1	4483	2	Y	528	525	0	3	1	15
						581	9									
12	5270 X	904	-0-	-4366	-0-	37	1	760	2	Y	97	104	0	4	1	4
						107	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379								
08	5177 X	3463	-0-	-1714	-0-	162	1	3270	2	Y	28	26	0			2
						31	9									
09	5010 X	2139	-0-	-2871	-0-	95	1	2030	2	Y	13	14	0			1
						14	9									
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	309	1	6253	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	123	1	2570	2	Y	-0-					-0-
12	3472 X	2784	-0-	-688	-0-	127	1	2657	2	Y	-0-					-0-
*01	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	229	1	4576	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	313 1	6323 2	Y	43	42 0	3
						47 9					
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	256 1	5397 2	Y	30	32 0	1
						33 9					
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	248 1	5042 2	Y	34	34 0	1
						37 9					
11	6480 X	5704	-0-	-776	-0-	260 1	5394 2	Y	45	45 0	1
						50 9					
12	6696 X	5417	-0-	-1279	-0-	243 1	5120 2	Y	49	48 0	2
						54 9					
*01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	265 1	5353 2	Y	144	140 0	6
						158 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
08	13981 X	11304	-0-	-2677	-0-	530	1	10719	2	Y	50	49	0			3
						55	9									
09	12000 X	10272	-0-	-1728	-0-	461	1	9760	2	Y	46	47	0			2
						51	9									
10	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	605	1	12295	2	Y	82	82	0			2
						90	9									
11	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	806	1	16821	2	Y	106	104	0	1	1	3
						117	9									
12	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	756	1	15944	2	Y	112	109	0	1	1	5
						123	9									
*01	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	604	1	12029	2	Y	94	95	0			4
						103	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GUL (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294					
08	17267 X	220	-0-	-17047	-0-	11 1	209 2	Y	-0-				-0-
09	16710 X	148	-0-	-16562	-0-	1 1	134 2	Y	12	11 0			1
10	17267 X	122	-0-	-17145	-0-	13 9							
11	2580 X	53	-0-	-2527	-0-	1 1	121 2	Y	-0-	1 0			-0-
12	589 X	54	-0-	-535	-0-	53 2		Y	-0-				-0-
*01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-				-0-
						62 2		Y	-0-				-0-

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283					
08	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	968 1	19547 2	Y	35	35 0			2
09	18570 X	18359	-0-	-211	-0-	39 9							
10	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	827 1	17502 2	Y	27	28 0			1
11	19890 X	19828	-0-	-62	-0-	30 9							
12	20553 X	20095	-0-	-458	-0-	1019 1	20696 2	Y	34	34 0			1
*01	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	37 9							
						903 1	18880 2	Y	41	41 0			1
						45 9							
						910 1	19129 2	Y	51	50 0			2
						56 9							
						967 1	19287 2	Y	59	58 0			3
						65 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675					
08	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	990 1	20016 2	Y	16	16 0			1
09	15000 X	14698	-0-	-302	-0-	18 9							
10	14043 X	12203	-0-	-1840	-0-	656 1	13902 2	Y	127	122 0			6
11	17670 X	17094	-0-	-576	-0-	140 9							
12	18259 X	14013	-0-	-4246	-0-	566 1	11526 2	Y	101	104 0			3
*01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	111 9							
						780 1	16282 2	Y	29	30 0	1 1		1
						32 9							
						633 1	13340 2	Y	36	35 0			2
						40 9							
						698 1	13937 2	Y	43	43 0			2
						47 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569					
08	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	717 1	14504 2	Y	26	25 0			2
09	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	29 9							
10	13795 X	10005	-0-	-3790	-0-	644 1	13636 2	Y	25	26 0			1
11	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	28 9							
12	15252 X	13411	-0-	-1841	-0-	468 1	9512 2	Y	23	23 0			1
*01	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	25 9							
						687 1	14369 2	Y	36	36 0			1
						40 9							
						606 1	12755 2	Y	45	44 0			2
						50 9							
						373 1	7478 2	Y	32	33 0			1
						35 9							

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	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	AMT	BALANCE
08	25544 X	11161	-0-	-14383	-0-	526 1	10633 2	Y	2	7 0		-0-
09	24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	1104 1	23430 2	Y	169	162 0		7
10	24893 X	14972	-0-	-9921	-0-	186 9	14158 2	Y	106	109 0	1 1	3
11	23940 X	22442	-0-	-1498	-0-	697 1	21283 2	Y	125	123 0	1 1	4
12	25544 X	19776	-0-	-5768	-0-	117 9	18765 2	Y	111	109 0	1 1	5
*01	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	1021 1	16077 2	Y	101	102 0		4
						138 9						
						889 1						
						122 9						
						803 1						
						111 9						

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	25	-0-	25	25	19 2	6 9	Y	5	5 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	7037 X	6800	-0-	-237	-0-	312 1	6273 2	Y	195	191 0	12
						215 9					
09	6780 X	5827	-0-	-953	-0-	256 1	5465 2	Y	96	103 0	4
						106 9				1 1	
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	319 1	6517 2	Y	204	203 0	5
						224 9					
11	6570 X	6533	-0-	-37	-0-	289 1	5998 2	Y	224	222 0	6
						246 9				1 1	
12	6789 X	6481	-0-	-308	-0-	282 1	5934 2	Y	241	234 0	11
						265 9				2 1	
*01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	292 1	5813 2	Y	244	243 0	11
						268 9				1 1	

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773			
08	36115 X	34299	-0-	-1816	-0-	1607 1	32509 2	Y	166	164 0	10
						183 9					
09	34230 X	24528	-0-	-9702	-0-	1097 1	23303 2	Y	116	121 0	5
						128 9					
10	35371 X	34321	-0-	-1050	-0-	1602 1	32503 2	Y	196	196 0	5
						216 9					
11	33180 X	18776	-0-	-14404	-0-	852 1	17781 2	Y	130	130 0	4
						143 9					
12	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	1541 1	32500 2	Y	247	239 0	11
						272 9					
*01	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1554 1	31013 2	Y	271	269 0	12
						298 9				1 1	

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496				
08	1519 X	177	-0-	-1342	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	1470 X	367	-0-	-1103	-0-	16	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	1519 X	392	-0-	-1127	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	450 X	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	Y	-0-			-0-
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7328 - 15417				
08	3255 X	2457	-0-	-798	-0-	100	1	2039	2	Y	289	286	0	1 1 18
						318	9							
09	3090 X	2751	-0-	-339	-0-	109	1	2323	2	Y	290	294	0	1 1 13
						319	9							
10	3193 X	2876	-0-	-317	-0-	116	1	2373	2	Y	352	355	0	1 1 9
						387	9							
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	290	289	0	2 1 8
						319	9							
12	2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	54	1	1131	2	Y	163	162	0	2 1 7
						179	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165 - 16130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5518 X	5068	-0-	-450	-0-	236 1	4762 2	Y	64	63 0		4
							70 9						
09		5340 X	4737	-0-	-603	-0-	213 1	4462 2	Y	56	58 0		2
							62 9						
10		5518 X	5216	-0-	-302	-0-	243 1	4885 2	Y	80	80 0		2
							88 9						
11		5160 X	4777	-0-	-383	-0-	216 1	4474 2	Y	79	79 0		2
							87 9						
12		5332 X	5003	-0-	-329	-0-	222 1	4673 2	Y	98	95 0	1 1	4
							108 9						
*01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	152 1	2999 2	Y	70	71 0		3
							77 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9725 - 15673			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7919 - 14588			
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	63	61 0		2
							69 9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8212 - 16261			
08	8494 X	5853	-0-	-2641	-0-	-0-	262 1	5288 2	Y	275	270 0	1 1	17
							303 9						
09	8220 X	6254	-0-	-1966	-0-	-0-	267 1	5665 2	Y	293	296 0	1 1	13
							322 9						
10	8494 X	5202	-0-	-3292	-0-	-0-	231 1	4690 2	Y	255	260 0	1 1	7
							281 9						
11	6870 X	5456	-0-	-1414	-0-	-0-	236 1	4908 2	Y	284	282 0	1 1	8
							312 9						
12	7099 X	5980	-0-	-1119	-0-	-0-	251 1	5312 2	Y	379	368 0	2 1	17
							417 9						
*01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	-0-	352 1	6972 2	Y	521	514 0	1 1	23
							573 9						

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7655 - 15404			
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	4198 2	Y	44	74 0	2 1	3
							48 9						
09	3660 X	3301	-0-	-359	-0-	-0-	149 1	3112 2	Y	36	37 0		2
							40 9						
10	3782 X	2298	-0-	-1484	-0-	-0-	106 1	2157 2	Y	32	33 0		1
							35 9						
11	4320 X	2384	-0-	-1936	-0-	-0-	107 1	2232 2	Y	41	41 0		1
							45 9						
12	4464 X	2311	-0-	-2153	-0-	-0-	102 1	2172 2	Y	34	33 0		2
							37 9						
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	3000 2	Y	53	53 0		2
							58 9						

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
08	13578 X	11704	-0-	-1874	-0-	549 1 33 9	11122 2	Y	30	28 0	2
09	12870 X	11850	-0-	-1020	-0-	532 1 24 9	11294 2	Y	22	23 0	1
10	13082 X	9554	-0-	-3528	-0-	446 1 14 9	9094 2	Y	13	14 0	-0-
11	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	672 1 21 9	13981 2	Y	19	18 0	1
12	12679 X	12495	-0-	-184	-0-	566 1 15 9	11914 2	Y	14	14 0	1
*01	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	528 1 69 9	10492 2	Y	63	61 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627			
08	26629 X	21869	-0-	-4760	-0-	1029 1 76 9	20764 2	Y	69	68 0	4
09	25740 X	21966	-0-	-3774	-0-	985 1 69 9	20912 2	Y	63	64 0	3
10	25296 X	21453	-0-	-3843	-0-	1003 1 83 9	20367 2	Y	75	76 0	2
11	24480 X	23939	-0-	-541	-0-	1087 1 91 9	22761 2	Y	83	83 0	2
12	24118 X	21105	-0-	-3013	-0-	949 1 107 9	20049 2	Y	97	94 0	1 1 4
*01	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	1009 1 103 9	20088 2	Y	94	94 0	4

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210								
08	18910 X	18146	-0-	-764	-0-	853	1	17251	2	Y	38	38	0			2
						42	9									
09	18120 X	17375	-0-	-745	-0-	771	1	16417	2	Y	170	165	0			7
						187	9									
10	18507 X	17761	-0-	-746	-0-	827	1	16831	2	Y	94	97	0	1	1	3
						103	9									
11	17910 X	17129	-0-	-781	-0-	780	1	16288	2	Y	55	55	0	1	1	2
						61	9									
12	18259 X	17465	-0-	-794	-0-	788	1	16609	2	Y	62	61	0			3
						68	9									
*01	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	823	1	16493	2	Y	66	66	0			3
						73	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-				Y	-0-					10
09		11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-				Y	-0-					10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	184	1	3837	2	Y	76	82	0	2 1	2
							84	9								
12		22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	975	1	20563	2	Y	571	546	0	1 1	26
							628	9								
*01		26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	1225	1	24473	2	Y	709	703	0	1 1	31
							780	9								

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7870 - 14570						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1	2	Y	-0-				11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				11
*01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				11

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761					
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	431	N	431	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-				5
12	3100	N	3843	-0-	743	743		131	1	Y	867	832	0	1 1	39
*01	3994	X	3251	-0-	-743	-0-		954	9						
								120	1	Y	671	678	0	2 1	30
								738	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030					
08	23002	X	22921	-0-	-81	-0-	1083	1	21838	2	Y	-0-			-0-
09	22260	X	22134	-0-	-126	-0-	994	1	21140	2	Y	-0-			-0-
10	23126	X	23058	-0-	-68	-0-	1082	1	21976	2	Y	-0-			-0-
11	22380	X	21818	-0-	-562	-0-	996	1	20822	2	Y	-0-			-0-
12	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	1065	1	22425	2	Y	-0-			-0-
*01	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	1088	1	21757	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9201 - 17477					
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	273	1	5505	2	Y	-0-			3
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	272	1	5773	2	Y	-0-			3
10	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	259	1	5260	2	Y	-0-			3
11	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	235	1	4927	2	Y	-0-			3
12	6262	X	5200	-0-	-1062	-0-	233	1	4967	2	Y	-0-			3
*01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	237	1	4696	2	Y	-0-			3

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9440 - 17733					
08	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1176	1	23739	2	Y	-0-			-0-
09	19260	X	17924	-0-	-1336	-0-	807	1	17117	2	Y	-0-			-0-
10	23467	X	20771	-0-	-2696	-0-	973	1	19798	2	Y	-0-			-0-
11	24120	X	23155	-0-	-965	-0-	1058	1	22097	2	Y	-0-			-0-
12	24924	X	24467	-0-	-457	-0-	1107	1	23360	2	Y	-0-			-0-
*01	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	1161	1	23125	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613					
08	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-				Y	-0-				-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-				Y	-0-				-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-				Y	-0-				-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	257	1	5338	2	Y	12	0		-0-
							13	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	735	1	14698	2	Y	2	0		-0-
							2	9							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	22847	X	21893	-0-	-954	-0-	1031 1	20862 2	Y	-0-	-0-
09	22110	X	17441	-0-	-4669	-0-	787 1	16654 2	Y	-0-	-0-
10	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	1080 1	21933 2	Y	-0-	-0-
11	21750	X	21277	-0-	-473	-0-	974 1	20303 2	Y	-0-	-0-
12	21886	X	21535	-0-	-351	-0-	975 1	20560 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.		20625	-0-	20625	20625	984 1	19641 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378			
08	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	1051 1	21249 2	Y	-0-	3
09	20370	X	17529	-0-	-2841	-0-	788 1	16741 2	Y	-0-	3
10	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1043 1	21194 2	Y	-0-	3
11	20370	X	19212	-0-	-1158	-0-	880 1	18332 2	Y	-0-	3
12	21049	X	20907	-0-	-142	-0-	944 1	19963 2	Y	-0-	3
*01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	796 1	15878 2	Y	-0-	3

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190			
08	14694	X	11778	-0-	-2916	-0-	548 1	11091 2	Y	126 120 0	8
09	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	414 1	8805 2	Y	79 84 0	3
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	607 1	12300 2	Y	85 86 0	2
11	12450	X	7004	-0-	-5446	-0-	316 1	6615 2	Y	66 65 0 1 1	2
12	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	557 1	11698 2	Y	95 93 0	4
*01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	428 1	8543 2	Y	84 84 0	4

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495			
08	8215	X	7544	-0-	-671	-0-	357 1	7183 2	Y	4 4 0	-0-
09	7950	X	5840	-0-	-2110	-0-	262 1	5568 2	Y	9 9 0	-0-
10	7440	X	6301	-0-	-1139	-0-	294 1	5985 2	Y	20 19 0	1
11	7290	X	6282	-0-	-1008	-0-	287 1	5981 2	Y	13 14 0	-0-
12	7533	X	5655	-0-	-1878	-0-	255 1	5383 2	Y	15 14 0	1
*01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	273 1	5414 2	Y	18 18 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481			
08	12958	X	11495	-0-	-1463	-0-	541 1	10952 2	Y	2 2 0	-0-
09	12270	X	10805	-0-	-1465	-0-	487 1	10316 2	Y	2 2 0	-0-
10	12679	X	11833	-0-	-846	-0-	554 1	11278 2	Y	1 1 0	-0-
11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	570 1	11911 2	Y	2 2 0	-0-
12	11904	X	10547	-0-	-1357	-0-	478 1	10065 2	Y	4 4 0	-0-
*01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534 1	10650 2	Y	4 4 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976					
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
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				Y	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				Y	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817						
08	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	851	1	17184	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
09	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	814	1	17257	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
10	18166 X	15094	-0-	-3072	-0-	710	1	14381	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	17580 X	12224	-0-	-5356	-0-	558	1	11666	2	Y	-0-			-0-
12	18662 X	18458	-0-	-204	-0-	826	1	17415	2	Y	197	188	0	9
						217	9							
*01	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	845	1	16879	2	Y	175	175	0	1 1 8
						193	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797						
08	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	436	1	8800	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
09	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	364	1	7705	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	378	1	7705	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
11	8970 X	5473	-0-	-3497	-0-	248	1	5202	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
12	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	447	1	9397	2	Y	41	40	0	2
						45	9							
*01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	452	1	9053	2	Y	44	44	0	2
						48	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025						
08	14787 X	10058	-0-	-4729	-0-	471	1	9510	2	Y	70	70	0	4
						77	9							
09	14310 X	8883	-0-	-5427	-0-	396	1	8406	2	Y	74	75	0	3
						81	9							
10	13361 X	10664	-0-	-2697	-0-	493	1	10059	2	Y	102	102	0	3
						112	9							
11	12930 X	8603	-0-	-4327	-0-	387	1	8104	2	Y	102	101	0	1 1 3
						112	9							
12	13361 X	8715	-0-	-4646	-0-	389	1	8202	2	Y	113	110	0	1 1 5
						124	9							
*01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	528	1	10486	2	Y	145	144	0	6
						160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9554 - 16247				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	5704 X	3232	-0-	-2472	-0-	146	1	2941	2	Y	132	125	0	8
09	6270 X	4926	-0-	-1344	-0-	145	9	4445	2	Y	245	242	0	11
10	6479 X	4170	-0-	-2309	-0-	211	1	3699	2	Y	264	267	0	7
11	6270 X	850	-0-	-5420	-0-	270	9	801	2	Y	9	15	0	-0-
12	5084 X	4082	-0-	-1002	-0-	181	1	3592	2	Y	292	279	0	13
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	290	9	3154	2	Y	236	238	0	10
						39	1							
						10	9							
						169	1							
						321	9							
						160	1							
						260	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9380 - 18821				
08	16957 X	7033	-0-	-9924	-0-	332	1	6697	2	Y	4	4	0	-0-
09	12360 X	5394	-0-	-6966	-0-	4	9	5144	2	Y	6	6	0	-0-
10	11780 X	6024	-0-	-5756	-0-	243	1	5725	2	Y	16	16	0	-0-
11	6810 X	5224	-0-	-1586	-0-	7	9	4981	2	Y	4	4	0	-0-
12	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	281	1	11192	2	Y	14	13	0	1
*01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	18	9	9994	2	Y	23	23	0	1
						530	1							
						15	9							
						503	1							
						25	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9371 - 16043				
08	13485 X	11795	-0-	-1690	-0-	556	1	11221	2	Y	16	16	0	1
09	13050 X	9930	-0-	-3120	-0-	18	9	9465	2	Y	16	16	0	1
10	12648 X	11788	-0-	-860	-0-	447	1	11207	2	Y	26	26	0	1
11	11820 X	9942	-0-	-1878	-0-	18	9	9460	2	Y	26	26	0	1
12	11780 X	10097	-0-	-1683	-0-	552	1	9603	2	Y	34	33	0	2
*01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	29	9	9307	2	Y	60	59	0	3
						453	1							
						29	9							
						457	1							
						37	9							
						468	1							
						66	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9190 - 19100				
08	15469 X	10669	-0-	-4800	-0-	501	1	10132	2	Y	33	32	0	2
09	14970 X	9986	-0-	-4984	-0-	36	9	9492	2	Y	43	43	0	2
10	15469 X	14443	-0-	-1026	-0-	447	1	13693	2	Y	69	69	0	2
11	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	47	9	16303	2	Y	60	60	0	2
12	14043 X	13894	-0-	-149	-0-	674	1	13061	2	Y	195	188	0	9
*01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	76	9	14081	2	Y	105	108	0	5
						780	1							
						66	9							
						618	1							
						215	9							
						708	1							
						116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136 - 15870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	12927 X	12168	-0-	-759	-0-	569	1	11492	2	Y	97	95	0	6
09	13650 X	9848	-0-	-3802	-0-	107	9	9321	2	Y	81	83	0	4
10	14105 X	11553	-0-	-2552	-0-	438	1	10876	2	Y	128	129	0	3
11	13650 X	11644	-0-	-2006	-0-	89	9	10964	2	Y	141	139	0	4
12	12183 X	11179	-0-	-1004	-0-	525	1	10522	2	Y	143	140	0	6
*01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	155	9	8762	2	Y	117	118	0	5
						500	1							
						157	9							
						439	1							
						129	9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472 - 17142				
08	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-			3
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			3
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-			3
11	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	822	1	17156	2	Y	5	7	0	-0-
12	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	6	9	10287	2	Y	218	208	0	10
*01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	486	1	6621	2	Y	178	179	0	8
						240	9							
						333	1							
						196	9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667 - 17397				
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			23
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			23
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			23
11	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	415	1	8653	2	Y	469	474	0	14
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	516	9	5473	2	Y	571	556	0	26
*01	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	259	1	8670	2	Y	777	768	0	34
						628	9							
						435	1							
						855	9							

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233 - 13276				
08	7874 X	103	-0-	-7771	-0-	25	1	60	2	Y	16	27	0	1
09	7620 X	6110	-0-	-1510	-0-	18	9	5224	2	Y	123	119	0	5
10	5890 X	4129	-0-	-1761	-0-	751	1	3670	2	Y	-0-	5	0	-0-
11	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	135	9	6810	2	Y	376	365	0	11
12	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	459	1	4123	2	Y	595	577	0	27
*01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	681	1	3896	2	Y	575	575	0	25
						414	9							
						511	1							
						655	9							
						922	1							
						633	9							

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8216 - 13259				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				Y	-0-			-0-
09	13800 X	122	-0-	-13678	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	639	1	12963	2	157	153	0	4
11	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	173	9						
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	556	1	11610	2	138	137	0	4
						152	9						
*01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	472	1	9941	2	82	81	0	4
						90	9						
						388	1	7767	2	54	56	0	2
						59	9						

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

08	30251 X	30251	-0-	-0-	-0-	1429	1	28818	2	4	4	0	-0-
09	28890 X	27702	-0-	-1188	-0-	1247	1	26452	2	3	3	0	-0-
10	30008 X	29441	-0-	-567	-0-	1384	1	28051	2	5	5	0	-0-
11	29280 X	22403	-0-	-6877	-0-	1023	1	21376	2	4	4	0	-0-
12	30256 X	26949	-0-	-3307	-0-	1221	1	25721	2	6	6	0	-0-
*01	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	1250	1	24911	2	10	10	0	-0-
						11	9						

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

08	32085 X	30862	-0-	-1223	-0-	1456	1	29404	2	2	2	0	-0-
09	31050 X	28024	-0-	-3026	-0-	1263	1	26754	2	6	6	0	-0-
10	32085 X	30340	-0-	-1745	-0-	1424	1	28912	2	4	4	0	-0-
11	29880 X	23919	-0-	-5961	-0-	1095	1	22820	2	4	4	0	-0-
12	30876 X	29035	-0-	-1841	-0-	1316	1	27713	2	5	5	0	-0-
*01	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	1345	1	26816	2	6	6	0	-0-
						7	9						

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
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 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	
08	64852 X	48842	-0-	-16010	-0-	2299 91	1 9	46452	2	Y	83	82 0	5
09	59220 X	34293	-0-	-24927	-0-	1542 77	1 9	32674	2	Y	70	72 0	3
10	60140 X	55083	-0-	-5057	-0-	2578 114	1 9	52391	2	Y	104	104 0	3
11	53970 X	53648	-0-	-322	-0-	2451 44	1 9	51153	2	Y	40	41 0	1 1
12	51026 X	45550	-0-	-5476	-0-	2063 41	1 9	43446	2	Y	37	36 0	2
*01	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	1736 70	1 9	34615	2	Y	64	63 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	149203 X	119457	-0-	-29746	-0-	5617 320	1 9	113520	2	Y	291	288 0	1 1
09	135510 X	93889	-0-	-41621	-0-	4219 162	1 9	89508	2	Y	147	158 0	1 1
10	134602 X	123773	-0-	-10829	-0-	5793 201	1 9	117779	2	Y	183	184 0	5
11	127470 X	109598	-0-	-17872	-0-	4995 274	1 9	104329	2	Y	249	246 0	1 1
12	120342 X	115666	-0-	-4676	-0-	5225 321	1 9	110120	2	Y	292	284 0	2 1
*01	111704 X	111704	-0-	-0-	-0-	5318 282	1 9	106104	2	Y	256	257 0	1 1

GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936					
08	26629 X	23631	-0-	-2998	-0-	1112 14	1 9	22505	2	Y	13	13 0	1
09	23040 X	18029	-0-	-5011	-0-	810 14	1 9	17205	2	Y	13	13 0	1
10	23808 X	22698	-0-	-1110	-0-	1064 32	1 9	21602	2	Y	29	29 0	1
11	22860 X	21876	-0-	-984	-0-	998 36	1 9	20842	2	Y	33	33 0	1
12	23622 X	23001	-0-	-621	-0-	1040 43	1 9	21918	2	Y	39	38 0	2
*01	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	1036 141	1 9	20640	2	Y	128	124 0	6

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	25947 X	25618	-0-	-329	-0-	1202	1 24281	2 Y	123	116 0	8
09	24960 X	19234	-0-	-5726	-0-	135 861	1 18263	2 Y	100	104 0	4
10	24490 X	21919	-0-	-2571	-0-	110 1019	1 20699	2 Y	183	182 0	5
11	24780 X	22120	-0-	-2660	-0-	201 1002	1 20896	2 Y	202	200 0 1 1	6
12	25606 X	23344	-0-	-2262	-0-	222 1047	1 22044	2 Y	230	225 0 1 1	10
*01	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	253 1075	1 21445	2 Y	231	230 0 1 1	10
						254 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585		
08	30721 X	29402	-0-	-1319	-0-	1387	1 28004	2 Y	10	9 0	1
09	29430 X	23274	-0-	-6156	-0-	11 1048	1 22216	2 Y	9	10 0	-0-
10	30132 X	29091	-0-	-1041	-0-	10 1363	1 27699	2 Y	26	25 0	1
11	28860 X	25315	-0-	-3545	-0-	29 1155	1 24123	2 Y	34	34 0	1
12	29512 X	26493	-0-	-3019	-0-	37 1200	1 25249	2 Y	40	39 0	2
*01	25623 X	25623	-0-	-0-	-0-	44 1220	1 24357	2 Y	42	42 0	2
						46 9					

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418		
08	15376 X	10629	-0-	-4747	-0-	501	1 10109	2 Y	17	17 0	1
09	14880 X	11498	-0-	-3382	-0-	19 518	1 10957	2 Y	21	21 0	1
10	15004 X	11912	-0-	-3092	-0-	23 556	1 11322	2 Y	31	31 0	1
11	12600 X	6448	-0-	-6152	-0-	34 294	1 6137	2 Y	15	16 0	-0-
12	13020 X	6869	-0-	-6151	-0-	17 313	1 6556	2 Y	-0-	-0-	-0-
*01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	656 1	13072 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820		
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			Y	-0-		6
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		6
10	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	425	1 8682	2 Y	288	286 0	8
11	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	317 704	1 14662	2 Y	483	475 0 2 1	14
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	531 302	1 6424	2 Y	88	95 0 3 1	4
*01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	97 268	1 5384	2 Y	288	279 0	13
						317 9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		43152 X	39782	-0-	-3370	-0-	1876	1	37906	2	Y	-0-				-0-
09		41760 X	36111	-0-	-5649	-0-	1628	1	34483	2	Y	-0-				-0-
10		43152 X	39315	-0-	-3837	-0-	1844	1	37471	2	Y	-0-				-0-
11		40710 X	37105	-0-	-3605	-0-	1695	1	35410	2	Y	-0-				-0-
12		39773 X	37626	-0-	-2147	-0-	1704	1	35921	2	Y	1	1	0		-0-
*01		37579 X	37579	-0-	-0-	-0-	1796	1	35783	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

08		19251 X	12332	-0-	-6919	-0-	579	1	11703	2	Y	45	45	0		3
09		18570 X	14851	-0-	-3719	-0-	665	1	14127	2	Y	54	55	0		2
10		19096 X	17531	-0-	-1565	-0-	818	1	16615	2	Y	89	89	0		2
11		18120 X	17594	-0-	-526	-0-	799	1	16686	2	Y	99	97	0	1 1	3
12		18414 X	17116	-0-	-1298	-0-	772	1	16214	2	Y	118	115	0	1 1	5
*01		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	693	1	13809	2	Y	113	113	0		5

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

08		43369 X	41566	-0-	-1803	-0-	1958	1	39608	2	Y	-0-				-0-
09		41490 X	31774	-0-	-9716	-0-	1430	1	30343	2	Y	1	1	0		-0-
10		42067 X	39702	-0-	-2365	-0-	1864	1	37821	2	Y	15	15	0		-0-
11		40560 X	31048	-0-	-9512	-0-	1420	1	29620	2	Y	7	7	0		-0-
12		41571 X	39824	-0-	-1747	-0-	1803	1	38010	2	Y	10	10	0		-0-
*01		38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	1858	1	37090	2	Y	18	17	0		1

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

08		20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	961	1	19414	2	Y	78	79	0		5
09		19080 X	16191	-0-	-2889	-0-	726	1	15396	2	Y	63	65	0		3
10		19716 X	19305	-0-	-411	-0-	900	1	18286	2	Y	108	108	0		3
11		19800 X	17298	-0-	-2502	-0-	785	1	16395	2	Y	107	106	0	1 1	3
12		20460 X	15607	-0-	-4853	-0-	706	1	14893	2	Y	7	9	0	1 1	-0-
*01		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	855	1	17021	2	Y	141	135	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	38812 X	36476	-0-	-2336	-0-	1718	1	34758	2	Y	-0-
09	36960 X	29125	-0-	-7835	-0-	1311	1	27813	2	Y	1 0
10	37493 X	37493	-0-	-0-	-0-	1758	1	35731	2	Y	4 0
11	36060 X	34281	-0-	-1779	-0-	1566	1	32694	2	Y	18 0
12	36549 X	35275	-0-	-1274	-0-	1596	1	33647	2	Y	29 0
*01	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	1678	1	33454	2	Y	36 0

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306			
08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	227	1	4607	2	Y	181 178 0
09	4290 X	1589	-0-	-2701	-0-	199	1	1464	2	Y	51 59 0 1 1
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	69	1			Y	-0- 2 0
11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	225	1	4655	2	Y	187 182 0
12	5022 X	4434	-0-	-588	-0-	206	1	4072	2	Y	155 152 0 1 1
*01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	191	1	2299	2	Y	131 132 0

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534			
08	6169 X	5689	-0-	-480	-0-	263	1	5327	2	Y	90 89 0
09	5940 X	1832	-0-	-4108	-0-	99	1	1716	2	Y	31 36 0
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	82	1			Y	-0- 1 0
11	6510 X	2537	-0-	-3973	-0-	34	1	2391	2	Y	31 30 0
12	6727 X	3981	-0-	-2746	-0-	177	1	3748	2	Y	51 50 0
*01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	264	1	5299	2	Y	106 103 0

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
08	3689 X	3485	-0-	-204	-0-	161	1	3204	2	Y	109 107 0
09	3270 X	1141	-0-	-2129	-0-	120	1	1060	2	Y	30 36 0
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	48	1			Y	-0- 1 0
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	33	1	4713	2	Y	129 125 0
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	227	1	3927	2	Y	148 144 0 1 1
*01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	142	1	3595	2	Y	148 148 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	29233 X	24288	-0-	-4945	-0-	1149	1	23139	2	Y	-0-				-0-
09	28050 X	22116	-0-	-5934	-0-	994	1	21121	2	Y	1	1	0		-0-
10	25389 X	24124	-0-	-1265	-0-	1132	1	22992	2	Y	-0-				-0-
11	23790 X	21964	-0-	-1826	-0-	1004	1	20960	2	Y	-0-				-0-
12	24273 X	24127	-0-	-146	-0-	1095	1	23032	2	Y	-0-				-0-
*01	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	1143	1	22775	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

08	18600 X	9800	-0-	-8800	-0-	462	1	9338	2	Y	-0-				-0-
09	15300 X	10504	-0-	-4796	-0-	472	1	10032	2	Y	-0-				-0-
10	10850 X	10379	-0-	-471	-0-	490	1	9889	2	Y	-0-				-0-
11	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	522	1	10897	2	Y	-0-				-0-
12	10850 X	5915	-0-	-4935	-0-	269	1	5646	2	Y	-0-				-0-
*01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

08	37417 X	35765	-0-	-1652	-0-	1688	1	34077	2	Y	-0-				-0-
09	36060 X	31538	-0-	-4522	-0-	1419	1	30118	2	Y	1	1	0		-0-
10	36518 X	35870	-0-	-648	-0-	1681	1	34189	2	Y	-0-				-0-
11	35340 X	33170	-0-	-2170	-0-	1514	1	31656	2	Y	-0-				-0-
12	36084 X	33322	-0-	-2762	-0-	1509	1	31803	2	Y	9	9	0		-0-
*01	34046 X	34046	-0-	-0-	-0-	1626	1	32419	2	Y	1	1	0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

08	14384 X	13615	-0-	-769	-0-	641	1	12973	2	Y	1	1	0		-0-
09	13920 X	10016	-0-	-3904	-0-	448	1	9568	2	Y	-0-				-0-
10	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	713	1	14502	2	Y	-0-				-0-
11	14040 X	11036	-0-	-3004	-0-	506	1	10530	2	Y	-0-				-0-
12	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	658	1	13880	2	Y	-0-				-0-
*01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	776	1	15472	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

08	31438 X	31438	-0-	-0-	-0-	1459	1	29430	2	Y	499	485	0	1	1	31
09	30660 X	29402	-0-	-1258	-0-	1305	1	27691	2	Y	369	383	0	1	1	16
10	31682 X	28349	-0-	-3333	-0-	1302	1	26484	2	Y	512	513	0	1	1	14
11	30660 X	27299	-0-	-3361	-0-	1221	1	25503	2	Y	523	519	0	3	1	15
12	31434 X	26778	-0-	-4656	-0-	1186	1	24995	2	Y	543	530	0	3	1	25
*01	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	1219	1	24322	2	Y	539	539	0	1	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7631 - 22969					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE					
08	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	1208 469	1 9	24462	2	Y	426	413	0	1 1	27
09	24135 X	24135	-0-	-0-	-0-	1072 370	1 9	22693	2	Y	336	347	0	1 1	15
10	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	1084 550	1 9	22038	2	Y	500	501	0	1 1	13
11	25290 X	22599	-0-	-2691	-0-	1006 600	1 9	20993	2	Y	545	539	0	3 1	16
12	26133 X	22487	-0-	-3646	-0-	991 635	1 9	20861	2	Y	577	563	0	4 1	26
*01	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	1048 669	1 9	20938	2	Y	608	605	0	2 1	27

BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7792 - 16029					
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-	
09	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			-0-	
10	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	588 329	1 9	11944	2	Y	299	291	0		8
11	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	818 411	1 9	17075	2	Y	374	369	0	2 1	11
12	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	617 355	1 9	12958	2	Y	323	317	0	2 1	15
*01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	503 317	1 9	10003	2	Y	288	289	0	1 1	13

BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7738 - 15904					
08	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	585 331	1 9	11791	2	Y	301	287	0		19
09	8700 X	2192	-0-	-6508	-0-	95 56	1 9	2041	2	Y	51	67	0	1 1	2
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	515 272	1 9	10512	2	Y	247	242	0		7
11	12300 X	8742	-0-	-3558	-0-	389 221	1 9	8132	2	Y	201	201	0	1 1	6
12	12710 X	9309	-0-	-3401	-0-	409 271	1 9	8629	2	Y	246	240	0	1 1	11
*01	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	438 325	1 9	8750	2	Y	295	292	0	1 1	13

BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 7831 - 16897					
08	14446 X	12931	-0-	-1515	-0-	591 348	1 9	11992	2	Y	316	311	0	1 1	20
09	13980 X	3021	-0-	-10959	-0-	131 79	1 9	2811	2	Y	72	88	0	1 1	3
10	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	726 418	1 9	14722	2	Y	380	373	0		10
11	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	673 397	1 9	14062	2	Y	361	359	0	2 1	10
12	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	617 395	1 9	12954	2	Y	359	351	0	2 1	16
*01	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	649 419	1 9	12930	2	Y	381	379	0	1 1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	633 1	12809 2	Y	342	333 0	1 1	21
						376 9						
09	12090 X	2865	-0-	-9225	-0-	128 1	2672 2	Y	59	76 0	1 1	3
						65 9						
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	653 1	13284 2	Y	292	287 0		8
						321 9						
11	13380 X	12544	-0-	-836	-0-	558 1	11670 2	Y	287	285 0	2 1	8
						316 9						
12	13826 X	11065	-0-	-2761	-0-	486 1	10276 2	Y	275	269 0	2 1	12
						303 9						
*01	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	484 1	9629 2	Y	280	279 0	1 1	12
						308 9						

BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832				
08	11811 X	11334	-0-	-477	-0-	498 1	10021 2	Y	741	712 0	1 1	46
						815 9						
09	10890 X	2346	-0-	-8544	-0-	101 1	2098 2	Y	134	172 0	2 1	6
						147 9						
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
11	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-			Y	-0-			-0-
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030				
08	15748 X	13942	-0-	-1806	-0-	643 1	13034 2	Y	241	237 0	1 1	15
						265 9						
09	15240 X	2557	-0-	-12683	-0-	112 1	2414 2	Y	28	41 0	1 1	1
						31 9						
10	13857 X	5183	-0-	-8674	-0-	239 1	4852 2	Y	84	83 0		2
						92 9						
11	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	869 1	18133 2	Y	286	279 0	1 1	8
						315 9						
12	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	780 1	16481 2	Y	294	287 0	2 1	13
						323 9						
*01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	795 1	15862 2	Y	364	360 0	1 1	16
						400 9						

BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718				
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10		93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
11		60 X	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
12		196 X	196	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	19	18	0	1
*01		3100 N	15391	-0-	12291	12291	641	1	12811	2	1763	1686	0	78
							1939	9						

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
08		10168 X	9827	-0-	-341	-0-	448	1	9061	2	289	285	0	18
							318	9						
09		7710 X	3179	-0-	-4531	-0-	141	1	2962	2	69	83	0	3
							76	9						
10		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
11		9510 X	6102	-0-	-3408	-0-	250	1	5244	2	553	537	0	16
							608	9						
12		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	681	1	14349	2	775	752	0	35
							853	9				4	1	
*01		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	499	1	9978	2	425	439	0	19
							468	9				2	1	

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
08		14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	668	1	13537	2	1	2	0	-0-
							1	9						
09		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	620	1	13096	2	-0-			-0-
10		15066 X	14459	-0-	-607	-0-	675	1	13783	2	1	1	0	-0-
							1	9						
11		14580 X	12908	-0-	-1672	-0-	588	1	12312	2	7	7	0	-0-
							8	9						
12		15066 X	14511	-0-	-555	-0-	657	1	13853	2	1	1	0	-0-
							1	9						
*01		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	683	1	13650	2	6	6	0	-0-
							7	9						

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
08		49228 X	38522	-0-	-10706	-0-	1815	1	36678	2	26	25	0	2
							29	9						
09		47640 X	31936	-0-	-15704	-0-	1438	1	30473	2	23	24	0	1
							25	9						
10		49228 X	33047	-0-	-16181	-0-	1550	1	31457	2	36	36	0	1
							40	9						
11		39150 X	33003	-0-	-6147	-0-	1507	1	31459	2	34	34	0	1
							37	9						
12		38533 X	35998	-0-	-2535	-0-	1626	1	34327	2	41	40	0	2
							45	9						
*01		34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	1646	1	32852	2	44	44	0	2
							48	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 7893		PERF. 7991 - 18422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	29791 X	28930	-0-	-861	-0-	1354 1 194 9	27382 2	Y	176	173 0	11	
09	30390 X	26615	-0-	-3775	-0-	1193 1 152 9	25270 2	Y	138	143 0	6	
10	31403 X	27486	-0-	-3917	-0-	1278 1 243 9	25965 2	Y	221	221 0	6	
11	30390 X	26208	-0-	-4182	-0-	1179 1 442 9	24587 2	Y	402	395 0	1 1 12	
12	29450 X	27419	-0-	-2031	-0-	1217 1 556 9	25646 2	Y	505	491 0	3 1 23	
*01	26496 X	26496	-0-	-0-	-0-	1245 1 392 9	24859 2	Y	356	362 0	1 1 16	

BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7680 - 17735	
08	3131 X	1409	-0-	-1722	-0-	62 1 46 9	1301 2	Y	42	43 0	3	
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	3 0	-0-	
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	126 1 78 9	2576 2	Y	71	69 0	2	
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	104 1 84 9	2152 2	Y	76	76 0	2	
12	2201 X	52	-0-	-2149	-0-	51 2	1 9	Y	1	2 0	1 1 -0-	
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	134 1 130 9	2700 2	Y	118	113 0	5	

BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021			TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7818 - 17636	
08	25513 X	19196	-0-	-6317	-0-	865 1 857 9	17474 2	Y	779	757 0	1 1 49	
09	24690 X	2871	-0-	-21819	-0-	125 1 130 9	2616 2	Y	118	160 0	2 1 5	
10	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	1237 1 1223 9	25100 2	Y	1112	1087 0	30	
11	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	1053 1 1724 9	22026 2	Y	1567	1546 0	6 1 45	
12	19189 X	948	-0-	-18241	-0-	41 1 54 9	853 2	Y	49	82 0	10 1 2	
*01	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	1005 1 1229 9	19996 2	Y	1117	1070 0	49	

GALVAN RANCH		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8984 - 19476	
08	29171 X	26378	-0-	-2793	-0-	1246 1 1 9	25131 2	Y	1	1 0	-0-	
09	27690 X	21651	-0-	-6039	-0-	975 1 1 9	20675 2	Y	1	1 0	-0-	
10	28024 X	22775	-0-	-5249	-0-	1067 1 6 9	21702 2	Y	5	5 0	-0-	
11	26790 X	25544	-0-	-1246	-0-	1165 1 7 9	24372 2	Y	6	6 0	-0-	
12	26939 X	25538	-0-	-1401	-0-	1154 1 9 9	24375 2	Y	8	8 0	-0-	
*01	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	1177 1 14 9	23460 2	Y	13	12 0	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	671	655	0	1 1 42
						738	9							
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	2	Y	548	564	0	2 1 24
						603	9							
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	2	Y	492	501	0	2 1 13
						541	9							
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	Y	191	196	0	3 1 5
						210	9							
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2276	2	Y	359	347	0	1 1 16
						395	9							
*01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	1889	2	Y	300	302	0	1 1 13
						330	9							

WATSON (SAL) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8796 - 22810				
08	58404 X	54978	-0-	-3426	-0-	2593	1	52382	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	56460 X	47287	-0-	-9173	-0-	2130	1	45153	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	57195 X	54388	-0-	-2807	-0-	2552	1	51832	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	54630 X	51988	-0-	-2642	-0-	2376	1	49608	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	55304 X	51991	-0-	-3313	-0-	2356	1	49628	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*01	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	2448	1	48809	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

BRISCOE G GU1 (SA4)		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7991 - 22963				
08	19561 X	20	-0-	-19541	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	18900 X	16045	-0-	-2855	-0-	711	1	15102	2	Y	211	202	0	9
						232	9							
10	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1090	1	22129	2	Y	583	575	0	1 1 16
						641	9							
11	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	925	1	19281	2	Y	919	906	0	3 1 26
						1011	9							
12	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-	20	0	6 1 -0-
*01	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	857	1	17119	2	Y	605	578	0	27
						666	9							

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8370 - 15432				
08	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	140	1	2843	2	Y	667	659	0	2 1 42
						734	9							
09	4260 X	3653	-0-	-607	-0-	132	1	2839	2	Y	620	633	0	2 1 27
						682	9							
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	204	1	4166	2	Y	806	809	0	2 1 22
						887	9							
11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	238	1	4946	2	Y	1000	989	0	4 1 29
						1100	9							
12	4898 X	4875	-0-	-23	-0-	180	1	3739	2	Y	869	852	0	7 1 39
						956	9							
*01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	265	1	5322	2	Y	1110	1098	0	2 1 49
						1221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17422 X	11805	-0-	-5617	-0-	541 1	10949 2	Y	286	268 0	18
09	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	315 9 1384 1	29341 2	Y	315	318 0	14
10	24151 X	24151	-0-	-0-	-0-	347 9 1111 1	22537 2	Y	457	458 0	12
11	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	503 9 916 1	19101 2	Y	680	670 0	20
12	28582 X	21475	-0-	-7107	-0-	748 9 933 1	19615 2	Y	843	820 0	38
*01	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	927 9 956 1	19098 2	Y	950	944 0	42
						1045 9					
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368			
08	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-			Y	-0-		-0-
09	16440 X	4531	-0-	-11909	-0-	198 1	4243 2	Y	82	78 0	4
10	35237 X	35237	-0-	-0-	-0-	90 9 1607 1	32686 2	Y	858	839 0	23
11	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	944 9 1094 1	22817 2	Y	821	816 0	24
12	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	903 9 874 1	18418 2	Y	715	702 0	32
*01	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	787 9 886 1	17686 2	Y	815	809 0	36
						897 9					
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632			
08	24242 X	13366	-0-	-10876	-0-	607 1	12233 2	Y	478	480 0	30
09	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	526 9 1083 1	22962 2	Y	723	721 0	31
10	23839 X	15027	-0-	-8812	-0-	795 9 675 1	13772 2	Y	527	542 0	14
11	23070 X	15682	-0-	-7388	-0-	580 9 673 1	14094 2	Y	832	819 0	24
12	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-	915 9 1216 1	24246 2	Y	-0-	19 0	-0-
*01	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	1278 9			1162	1111 0	51
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043			
08	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	769 1	15494 2	Y	275	258 0	17
09	22360 X	22360	-0-	-0-	-0-	303 9 984 1	20869 2	Y	461	457 0	20
10	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	507 9 787 1	16016 2	Y	612	615 0	16
11	16020 X	15982	-0-	-38	-0-	673 9 695 1	14553 2	Y	667	661 0	19
12	23095 X	14264	-0-	-8831	-0-	734 9 617 1	13005 2	Y	584	573 0	26
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	642 9 701 1	13981 2	Y	699	692 0	31
						769 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7980 - 17794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	19964 X	15667	-0-	-4297	-0-	715	1 14479 2	Y	430	418 0	1 1	27	
09	19320 X	15716	-0-	-3604	-0-	473	9 689 1	Y	381	390 0	1 1	17	
10	14818 X	10333	-0-	-4485	-0-	419	9 469 1	Y	289	297 0	1 1	8	
11	15150 X	12421	-0-	-2729	-0-	318	9 550 1	Y	364	360 0	2 1	10	
12	16244 X	15222	-0-	-1022	-0-	400	9 666 1	Y	481	467 0	2 1	22	
*01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	529	9 720 1	Y	662	654 0	1 1	29	
						728	9						

BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 8415 - 21549			
08	38130 X	30257	-0-	-7873	-0-	1415	1 28557 2	Y	259	256 0	1 1	16	
09	36900 X	26136	-0-	-10764	-0-	285	9 1166 1	Y	197	203 0	1 1	9	
10	38130 X	28607	-0-	-9523	-0-	217	9 1326 1	Y	300	300 0	1 1	8	
11	36240 X	26780	-0-	-9460	-0-	330	9 1210 1	Y	306	303 0	2 1	9	
12	37448 X	28273	-0-	-9175	-0-	337	9 1264 1	Y	341	333 0	2 1	15	
*01	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	375	9 1303 1	Y	297	298 0	1 1	13	
						327	9						

BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8313 - 21720			
08	40703 X	36825	-0-	-3878	-0-	1716	1 34687 2	Y	384	378 0	1 1	24	
09	39390 X	29836	-0-	-9554	-0-	422	9 1329 1	Y	316	325 0	1 1	14	
10	40703 X	33194	-0-	-7509	-0-	348	9 1536 1	Y	422	424 0	1 1	11	
11	37020 X	30778	-0-	-6242	-0-	464	9 1386 1	Y	423	420 0	2 1	12	
12	38254 X	32286	-0-	-5968	-0-	465	9 1439 1	Y	481	468 0	3 1	22	
*01	31379 X	31379	-0-	-0-	-0-	529	9 1476 1	Y	461	462 0	1 1	20	
						507	9						

BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 7809 - 21000			
08	38130 X	34066	-0-	-4064	-0-	1589	1 32111 2	Y	333	328 0	1 1	21	
09	36900 X	32537	-0-	-4363	-0-	366	9 1453 1	Y	236	246 0	1 1	10	
10	38130 X	35913	-0-	-2217	-0-	260	9 1670 1	Y	271	273 0	1 1	7	
11	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	298	9 1514 1	Y	270	268 0	1 1	8	
12	34410 X	33967	-0-	-443	-0-	297	9 1522 1	Y	316	308 0	2 1	14	
*01	34622 X	34622	-0-	-0-	-0-	348	9 1637 1	Y	324	323 0	1 1	14	
						356	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B362H		RRCID ->	288273	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 9440	- 17383		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		85343 X	71165	-0-	-14178	-0-	3355	1	67810	2	Y	-0-			-0-
09		80070 X	44073	-0-	-35997	-0-	1985	1	42088	2	Y	-0-			-0-
10		77779 X	73447	-0-	-4332	-0-	3444	1	70002	2	Y	1	1 0		-0-
11		72600 X	71206	-0-	-1394	-0-	3253	1	67952	2	Y	1	1 0		-0-
12		72602 X	45094	-0-	-27508	-0-	2041	1	43052	2	Y	1	1 0		-0-
*01		55323 X	55323	-0-	-0-	-0-	2641	1	52682	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID ->		288443		COMPL. DATE		02/08/2023		TOTAL DEPTH		9078 PERF. 9438 - 17190	
08		118420 X	101444	-0-	-16976	-0-	4782	1	96661	2	Y	1	1 0		-0-
09		110190 X	74034	-0-	-36156	-0-	3334	1	70700	2	Y	-0-			-0-
10		109244 X	103850	-0-	-5394	-0-	4872	1	98978	2	Y	-0-			-0-
11		101910 X	92374	-0-	-9536	-0-	4222	1	88151	2	Y	1	1 0		-0-
12		103788 X	92061	-0-	-11727	-0-	4169	1	87891	2	Y	1	1 0		-0-
*01		88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	4249	1	84713	2	Y	1	1 0		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID ->		290966		COMPL. DATE		11/18/2022		TOTAL DEPTH		9529 PERF. 9439 - 21397	
08		74183 X	24654	-0-	-49529	-0-	1160	1	23463	2	Y	28	29 0		2
09		69510 X	39895	-0-	-29615	-0-	1793	1	38032	2	Y	64	63 0		3
10		68944 X	56494	-0-	-12450	-0-	2643	1	53704	2	Y	134	133 0		4
11		56580 X	53419	-0-	-3161	-0-	2441	1	50978	2	Y	-0-	3 0	1 1	-0-
12		54297 X	54297	-0-	-0-	-0-	2457	1	51839	2	Y	1	1 0		-0-
*01		53008 X	53008	-0-	-0-	-0-	2530	1	50477	2	Y	1	1 0		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID ->		290969		COMPL. DATE		11/16/2022		TOTAL DEPTH		9511 PERF. 9424 - 20847	
08		77624 X	12403	-0-	-65221	-0-	585	1	11787	2	Y	28	32 0		2
09		72960 X	37618	-0-	-35342	-0-	1689	1	35801	2	Y	116	113 0		5
10		72385 X	60962	-0-	-11423	-0-	2855	1	58042	2	Y	59	62 0		2
11		69420 X	52619	-0-	-16801	-0-	2404	1	50215	2	Y	-0-	2 0		-0-
12		69316 X	49217	-0-	-20099	-0-	2225	1	46912	2	Y	73	70 0		3
*01		51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	2447	1	48795	2	Y	177	172 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 101H		RRCID -> 296101		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8298 - 16101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	802 4886	1 9	16250	2	Y	4442	4167 0	278
09	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	631 2664	1 9	13396	2	Y	2422	2583 0 12 1	105
10	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	624 2930	1 9	12620	2	Y	2664	2690 0 7 1	72
11	21240 X	14787	-0-	-6453	-0-	563 2478	1 9	11746	2	Y	2253	2246 0 14 1	65
12	21948 X	14626	-0-	-7322	-0-	551 2466	1 9	11609	2	Y	2242	2191 0 15 1	101
01	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	530 2331	1 9	10595	2	Y	2119	2121 0 6 1	93
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 296125		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 8520 - 16216			
08	16492 X	13514	-0-	-2978	-0-	524 2419	1 9	10571	2	Y	2199	2160 0 5 1	138
09	14010 X	12524	-0-	-1486	-0-	482 1800	1 9	10242	2	Y	1636	1697 0 6 1	71
10	13547 X	13264	-0-	-283	-0-	514 2284	1 9	10466	2	Y	2076	2086 0 5 1	56
11	13080 X	11944	-0-	-1136	-0-	453 2030	1 9	9461	2	Y	1845	1837 0 11 1	53
12	13516 X	11973	-0-	-1543	-0-	438 2222	1 9	9313	2	Y	2020	1970 0 12 1	91
01	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	432 2032	1 9	8583	2	Y	1847	1852 0 5 1	81
BRISCOE G		WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 7709		PERF.10400 - 19400			
08	SHUT IN	56580	-0-	56580	56580	2466 4282	1 9	49832	2	Y	3893	3649 0	244
09	SHUT IN	201109	-0-	201109	257689	8325 16215	1 9	176569	2	Y	14741	14334 0 11 1	640
10	453503 X	195814	-0-	-257689	-0-	8425 16214	1 9	171175	2	Y	14740	14843 0 42 1	495
11	187200 X	162854	-0-	-24346	-0-	6917 11506	1 9	144431	2	Y	10460	10500 0 95 1	360
12	193440 X	148036	-0-	-45404	-0-	6224 10635	1 9	131177	2	Y	9668	9438 0 82 1	508
01	193440 X	137693	-0-	-55747	-0-	6125 9458	1 9	122110	2	Y	8598	8697 0 29 1	380
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE		WELL #: 853H		RRCID -> 298502		COMPL. DATE 08/20/2024		TOTAL DEPTH 7342		PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TIDAL PETROLEUM, INC. STS		859240		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11447 - 13631	
08	DLQ G-10	4109	-0-	4109	6613	3958	2	151	9	Y	137	489 1	182
09	DLQ G-10	4000	-0-	4000	10613	3602	2	398	9	Y	362	417 1	127
10	16166 X	5553	-0-	-10613	-0-	5084	2	469	9	Y	426	429 1	124
11	5520 X	4187	-0-	-1333	-0-	3832	2	355	9	Y	323	349 1	98
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	3928	2	408	9	Y	371	353 1	116
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209										
SPOHN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	10/21/2024	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10343 - 17188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-	-0-	
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-	-0-	
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	Y	-0-	-0-	
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	-0-	-0-	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	618	-0-	618	618	19	1	599	3	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10655 - 17393		
08		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	636	1	18136	2	Y	-0-	-0-	
09		19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	640	1	19023	2	Y	-0-	-0-	
10		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	527	1	19905	3	Y	-0-	-0-	
11		20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	512	1	19561	3	Y	-0-	-0-	
12		20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	718	1	19621	3	Y	1	1 8	
							1	9						
01		20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	617	1	19914	3	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	276079	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10701 - 17244		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	3HB	RRCID ->	277314	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10240 - 18950		
08		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	316	1	8978	2	Y	-0-	-0-	
09		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	302	1	9011	2	Y	-0-	-0-	
10		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	187	1	6889	3	Y	-0-	-0-	
11		304 X	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-	-0-	
12		59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	1	1 8	
							1	9						
01		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	383	1	12728	3	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	277392	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10180 - 17738		
08		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	Y	-0-	-0-	
09		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	260	1	7701	2	Y	-0-	-0-	
10		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	214	1	8063	3	Y	-0-	-0-	
11		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	199	1	7553	3	Y	-0-	-0-	
12		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	277	1	7552	3	Y	-0-	-0-	
01		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	239	1	7736	3	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	278149	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10626 - 18521		
08		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	330	1	9403	2	Y	-0-	-0-	
09		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	304	1	9014	2	Y	-0-	-0-	
10		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	242	1	9131	3	Y	-0-	-0-	
11		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	225	1	8620	3	Y	-0-	-0-	
12		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	319	1	8723	3	Y	-0-	-0-	
01		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	268	1	8623	3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209											
SPOHN RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	278158	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10626	- 18521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		15153 X	15153	-0-	-0-	515	1	14638	2	Y	-0-		-0-
09		16208 X	16208	-0-	-0-	528	1	15680	2	Y	-0-		-0-
10		15714 X	15714	-0-	-0-	409	1	15305	3	Y	-0-		-0-
11		14112 X	14112	-0-	-0-	357	1	13755	3	Y	-0-		-0-
12		13380 X	13380	-0-	-0-	472	1	12907	3	Y	1	1 8	-0-
01		12579 X	12579	-0-	-0-	382	1	12197	3	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300	
08	DLQ	G-10	4742	-0-	4742	9695	207	1	4535	2	Y	-0-	-0-
09		14235 X	4540	-0-	-9695	-0-	186	1	4354	2	Y	-0-	-0-
10		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	121	1	4541	3	Y	-0-	-0-
11		5040 X	4310	-0-	-730	-0-	111	1	4199	3	Y	-0-	-0-
12		4960 X	4078	-0-	-882	-0-	143	1	3935	3	Y	-0-	-0-
01		4743 X	3806	-0-	-937	-0-	118	1	3688	3	Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5012	-0-	5012	5012	204	1	4808	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3687	-0-	3687	8699	96	1	3591	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2648	-0-	2648	11347	74	1	2574	3	Y	-0-	-0-
12		14926 X	3579	-0-	-11347	-0-	126	1	3453	3	Y	-0-	-0-
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	133	1	4158	3	Y	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	01/07/2025	TOTAL DEPTH	10424	PERF.18904	- 19660	
08		14973 X	13768	-0-	-1205	-0-	467	1	13301	2	N	-0-	-0-
09		14490 X	13590	-0-	-900	-0-	443	1	13147	2	N	-0-	-0-
10		14787 X	13739	-0-	-1048	-0-	356	1	13383	3	N	-0-	-0-
11		14010 X	12774	-0-	-1236	-0-	327	1	12447	3	N	-0-	-0-
12		14260 X	1852	-0-	-12408	-0-	58	1	1788	3	N	5	5 8
01		15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	450	1	14943	3	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075	
08		27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	921	1	26241	2	N	-0-	-0-
09		25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	822	1	24380	2	N	-0-	-0-
10		25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	668	1	25189	3	N	-0-	-0-
11		25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	643	1	24580	3	N	-0-	-0-
12		24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	850	1	23184	3	N	2	2 8
01		25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	757	1	24388	3	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869	- 19277	
08		19468 X	18895	-0-	-573	-0-	825	1	18070	2	N	-0-	-0-
09		18660 X	18023	-0-	-637	-0-	738	1	17285	2	N	-0-	-0-
10		19282 X	18453	-0-	-829	-0-	477	1	17976	3	N	-0-	-0-
11		18660 X	17561	-0-	-1099	-0-	452	1	17109	3	N	-0-	-0-
12		19282 X	18195	-0-	-1087	-0-	641	1	17553	3	N	1	1 8
01		18910 X	16995	-0-	-1915	-0-	521	1	16474	3	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209									
SPOHN RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173 PERF. 9870 - 19278			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

08		14911 X	14444	-0-	-467	-0-	631	1	13813	2	N	-0-		-0-
09		14430 X	13977	-0-	-453	-0-	572	1	13405	2	N	-0-		-0-
10		14229 X	14183	-0-	-46	-0-	367	1	13816	3	N	-0-		-0-
11		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	376	1	14028	3	N	-0-		-0-
12		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	513	1	14089	3	N	-0-		-0-
01		14446 X	13038	-0-	-1408	-0-	395	1	12643	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH			WELL #:		14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261 PERF. 9985 - 20068			
08		17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	743	1	16460	2	N	-0-		-0-
09		14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	574	1	13432	2	N	-0-		-0-
10		16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	422	1	15875	3	N	-0-		-0-
11		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	362	1	13715	3	N	-0-		-0-
12		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	513	1	14016	3	N	-0-		-0-
01		17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	525	1	17322	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH			WELL #:		15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10264 PERF. 9991 - 20199			
08		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	398	1	8731	2	N	-0-		-0-
09		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	352	1	8251	2	N	-0-		-0-
10		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	212	1	7973	3	N	-0-		-0-
11		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	199	1	7515	3	N	-0-		-0-
12		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	292	1	7975	3	N	1	1 8	-0-
01		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	238	1	7525	3	N	-0-		-0-

JCR			WELL #:		2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10513 PERF.11134 - 18276			
08		8990 X	8688	-0-	-302	-0-	760	1	7922	2	N	5	9 1	28
09		8700 X	8281	-0-	-419	-0-	748	1	7530	2	N	3	1 1	30
10		8990 X	8617	-0-	-373	-0-	185	1	8424	3	N	7	5 1	32
11		8400 X	8068	-0-	-332	-0-	153	1	7915	3	N	-0-	5 5	27
12		8680 X	6557	-0-	-2123	-0-	134	1	6422	3	N	1	5 5	22
01		8680 X	7046	-0-	-1634	-0-	207	1	6837	3	N	2		21

REESE			WELL #:		2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10499 PERF.10989 - 18615			
08		883 X	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	2	Y	-0-		-0-
09		810 X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	Y	-0-		-0-
10		837 X	803	-0-	-34	-0-	17	1	786	3	Y	-0-		-0-
11		921 X	921	-0-	-0-	-0-	17	1	904	3	Y	-0-		-0-
12		868 X	627	-0-	-241	-0-	13	1	608	3	Y	5		5
01		DLQ G-10	741	-0-	741	741	22	1	719	3	Y	-0-		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
RESEE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
08	DLQ G-10	8007	-0-	8007	17122	193 1	7813 2	Y	1			6
09	24902 X	7780	-0-	-17122	-0-	182 1	7598 2	Y	-0-	1 1		5
10	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	175 1	7982 3	Y	-0-			5
11	8970 X	8345	-0-	-625	-0-	158 1	8187 3	Y	-0-	5 5		-0-
12	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	174 1	8354 3	Y	5			5
01	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	245 1	8082 3	Y	-0-			5

RESEE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	5			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-			5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407												
08	9083 X	2757	-0-	-6326	-0-	241 1	2514 2	N	2	3 1		11
09	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	833 1	9130 2	N	21	1 1		31
10	9083 X	8965	-0-	-118	-0-	192 1	8764 3	N	8	23 1		16
11	8490 X	8069	-0-	-421	-0-	153 1	7916 3	N	-0-	5 5		11
12	7905 X	7566	-0-	-339	-0-	154 1	7402 3	N	9			20
01	10323 X	7756	-0-	-2567	-0-	228 1	7526 3	N	2			22

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
08	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	1173 1	25688 2	N	-0-			-0-
09	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	1050 1	24582 2	N	-0-			-0-
10	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	674 1	25416 3	N	-0-			-0-
11	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	639 1	24252 3	N	-0-			-0-
12	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	918 1	25097 3	N	3	3 8		-0-
01	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	771 1	25082 3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
08	34317 X	32942	-0-	-1375	-0-	1438 1	31504 2	N	-0-			-0-
09	32310 X	31203	-0-	-1107	-0-	1278 1	29925 2	N	-0-			-0-
10	33511 X	31944	-0-	-1567	-0-	826 1	31118 3	N	-0-			-0-
11	32430 X	30112	-0-	-2318	-0-	772 1	29340 3	N	-0-			-0-
12	33511 X	31457	-0-	-2054	-0-	1110 1	30344 3	N	3	3 8		-0-
01	32953 X	29636	-0-	-3317	-0-	885 1	28751 3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE

08	25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	1097	1	24134	2	N	-0-		-0-
09	24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	1001	1	23436	2	N	-0-		-0-
10	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	642	1	24191	3	N	-0-		-0-
11	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	598	1	22732	3	N	-0-		-0-
12	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	850	1	23254	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
01	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	690	1	22428	3	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821													
08	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	1854	1	40617	2	N	-0-		-0-
09	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	1649	1	38612	2	N	-0-		-0-
10	40946 X	40946	-0-	-0-	-0-	1058	1	39888	3	N	-0-		-0-
11	38612 X	38612	-0-	-0-	-0-	988	1	37624	3	N	-0-		-0-
12	39829 X	39829	-0-	-0-	-0-	1406	1	38421	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
01	36530 X	36530	-0-	-0-	-0-	1120	1	35410	3	N	-0-		-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945													
08	28024 X	24565	-0-	-3459	-0-	2152	1	22385	2	N	25	22 1	49
						28	9						
09	27090 X	22516	-0-	-4574	-0-	2025	1	20479	2	N	11	3 1	57
						12	9						
10	27993 X	22317	-0-	-5676	-0-	478	1	21816	3	N	21	34 1	44
						23	9						
11	25260 X	20233	-0-	-5027	-0-	384	1	19849	3	N	-0-	5 5	39
12	26102 X	21690	-0-	-4412	-0-	441	1	21213	3	N	33	1 8	71
						36	9						
01	24552 X	20254	-0-	-4298	-0-	595	1	19636	3	N	21		92
						23	9						

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982													
08	23108 X	23108	-0-	-0-	-0-	2026	1	21068	2	N	13	8 1	25
						14	9						
09	20520 X	15941	-0-	-4579	-0-	1416	1	14519	2	N	5	3 1	27
						6	9						
10	21204 X	12845	-0-	-8359	-0-	275	1	12555	3	N	14	13 1	28
						15	9						
11	20520 X	11142	-0-	-9378	-0-	212	1	10930	3	N	-0-	5 5	23
12	21204 X	14411	-0-	-6793	-0-	293	1	14083	3	N	32	2 8	53
						35	9						
01	21204 X	14117	-0-	-7087	-0-	415	1	13687	3	N	14		67
						15	9						

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847													
08	42253 X	38238	-0-	-4015	-0-	2484	1	35722	2	N	29	19 1	59
						32	9						
09	40380 X	36518	-0-	-3862	-0-	2386	1	34101	2	N	28	56 1	31
						31	9						
10	40827 X	38095	-0-	-2732	-0-	817	1	37278	3	N	-0-		31
11	38580 X	34861	-0-	-3719	-0-	662	1	34199	3	N	-0-		31
12	39308 X	37139	-0-	-2169	-0-	753	1	36169	3	N	197	4 8	224
						217	9						
01	38223 X	36772	-0-	-1451	-0-	1082	1	35681	3	N	8		232
						9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		25327 X	23781	-0-	-1546	-0-	1546	1	22233	2	N	2	4 1	11
09		24210 X	23076	-0-	-1134	-0-	1509	2	21563	2	N	4		15
10		24397 X	23298	-0-	-1099	-0-	500	1	22798	3	N	-0-		15
11		23010 X	20737	-0-	-2273	-0-	394	1	20343	3	N	-0-		15
12		23777 X	21883	-0-	-1894	-0-	442	1	21246	3	N	177	3 8	189
01		23839 X	21870	-0-	-1969	-0-	643	1	21221	3	N	5		194
							195	9						
							6	9						
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
08		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	N	-0-		-0-
09		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	254	1	5429	2	N	-0-		-0-
10		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	211	1	7884	3	N	-0-		-0-
11		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	238	1	9013	3	N	-0-		-0-
12		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	364	1	9587	3	N	-0-		-0-
01		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	269	1	8662	3	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
08		29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	1325	1	27688	2	N	-0-		-0-
09		27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	1257	1	26696	2	N	-0-		-0-
10		28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	748	1	28199	3	N	-0-		-0-
11		27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	699	1	26701	3	N	-0-		-0-
12		27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	984	1	26895	3	N	3	3 8	-0-
01		27586 X	27586	-0-	-0-	-0-	830	1	26756	3	N	-0-		-0-
							3	9						
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
08		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	893	1	18655	2	N	-0-		-0-
09		18667 X	18667	-0-	-0-	-0-	839	1	17828	2	N	-0-		-0-
10		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	484	1	18272	3	N	-0-		-0-
11		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	460	1	17571	3	N	-0-		-0-
12		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	644	1	17595	3	N	4	4 8	-0-
01		17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	541	1	17438	3	N	-0-		-0-
							4	9						
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
08		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	801	1	16734	2	N	-0-		-0-
09		16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	757	1	16082	2	N	-0-		-0-
10		17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	445	1	16785	3	N	-0-		-0-
11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	412	1	15764	3	N	-0-		-0-
12		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	582	1	15915	3	N	-0-		-0-
01		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	495	1	15953	3	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019												TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	1264	1	26400	2	N	-0-		-0-		
09	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1191	1	25296	2	N	-0-		-0-		
10	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	693	1	26126	3	N	-0-		-0-		
11	25413 X	25413	-0-	-0-	-0-	649	1	24764	3	N	-0-		-0-		
12	25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	914	1	24998	3	N	7	7 8	-0-		
01	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	761	1	24542	3	N	-0-		-0-		
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 05/11/2020												TOTAL DEPTH	10368	PERF.10935	- 19553
08	42680 X	42680	-0-	-0-	-0-	1447	1	41233	2	N	-0-		-0-		
09	39872 X	39872	-0-	-0-	-0-	1299	1	38573	2	N	-0-		-0-		
10	40443 X	40443	-0-	-0-	-0-	1045	1	39398	3	N	-0-		-0-		
11	40420 X	40420	-0-	-0-	-0-	1036	1	39384	3	N	-0-		-0-		
12	41734 X	41734	-0-	-0-	-0-	1461	1	40266	3	N	6	6 8	-0-		
01	42088 X	42088	-0-	-0-	-0-	1260	1	40828	3	N	-0-		-0-		
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020												TOTAL DEPTH	10294	PERF.10608	- 16790
08	36506 X	36506	-0-	-0-	-0-	1238	1	35268	2	N	-0-		-0-		
09	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	1104	1	32726	2	N	-0-		-0-		
10	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	884	1	33369	3	N	-0-		-0-		
11	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	844	1	32186	3	N	-0-		-0-		
12	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	1170	1	32051	3	N	3	3 8	-0-		
01	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	849	1	26654	3	N	-0-		-0-		
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020												TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262
08	58371 X	58371	-0-	-0-	-0-	1979	1	56392	2	N	-0-		-0-		
09	53348 X	53348	-0-	-0-	-0-	1741	1	51607	2	N	-0-		-0-		
10	55195 X	55195	-0-	-0-	-0-	1427	1	53768	3	N	-0-		-0-		
11	50767 X	50767	-0-	-0-	-0-	1322	1	49445	3	N	-0-		-0-		
12	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-	1866	1	51045	3	N	4	4 8	-0-		
01	50929 X	50929	-0-	-0-	-0-	1527	1	49402	3	N	-0-		-0-		
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020												TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344	- 21371
08	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	2206	1	70097	2	N	-0-		-0-		
09	67940 X	67940	-0-	-0-	-0-	1955	1	65985	2	N	-0-		-0-		
10	69486 X	69486	-0-	-0-	-0-	1795	1	67691	3	N	-0-		-0-		
11	66864 X	66864	-0-	-0-	-0-	1704	1	65160	3	N	-0-		-0-		
12	66830 X	66830	-0-	-0-	-0-	2367	1	64456	3	N	6	6 8	-0-		
01	64443 X	64443	-0-	-0-	-0-	1913	1	62530	3	N	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		69812 X	58307	-0-	-11505	-0-	1779	1	56528	2	N	-0-	-0-
09		64980 X	54670	-0-	-10310	-0-	1573	1	53097	2	N	-0-	-0-
10		64542 X	56129	-0-	-8413	-0-	1449	1	54680	3	N	-0-	-0-
11		62400 X	54636	-0-	-7764	-0-	1391	1	53245	3	N	-0-	-0-
12		61225 X	54068	-0-	-7157	-0-	1917	1	52147	3	N	4	4 8 -0-
							4	9					
01		58311 X	51583	-0-	-6728	-0-	1533	1	50050	3	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202													
08		59800 X	59800	-0-	-0-	-0-	1824	1	57976	2	N	-0-	-0-
09		56104 X	56104	-0-	-0-	-0-	1615	1	54489	2	N	-0-	-0-
10		57336 X	57336	-0-	-0-	-0-	1481	1	55855	3	N	-0-	-0-
11		55838 X	55838	-0-	-0-	-0-	1423	1	54415	3	N	-0-	-0-
12		55717 X	55717	-0-	-0-	-0-	1975	1	53735	3	N	6	6 8 -0-
							7	9					
01		57435 X	57435	-0-	-0-	-0-	1720	1	55715	3	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182													
08		58369 X	58369	-0-	-0-	-0-	1781	1	56588	2	N	-0-	-0-
09		54961 X	54961	-0-	-0-	-0-	1582	1	53379	2	N	-0-	-0-
10		53965 X	53965	-0-	-0-	-0-	1395	1	52570	3	N	-0-	-0-
11		50299 X	50299	-0-	-0-	-0-	1288	1	49011	3	N	-0-	-0-
12		53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	1883	1	51291	3	N	3	3 8 -0-
							3	9					
01		50563 X	50563	-0-	-0-	-0-	1502	1	49061	3	N	-0-	-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965													
08		46066 X	40831	-0-	-5235	-0-	1189	1	39635	2	N	6	12 1 19
							7	9					
09		43710 X	38567	-0-	-5143	-0-	782	1	37776	2	N	8	27
							9	9					
10		43989 X	39857	-0-	-4132	-0-	854	1	38993	3	N	9	5 1 31
							10	9					
11		41310 X	37048	-0-	-4262	-0-	703	1	36345	3	N	-0-	5 5 26
12		47942 X	47942	-0-	-0-	-0-	976	1	46892	3	N	67	7 8 86
							74	9					
01		48139 X	48139	-0-	-0-	-0-	1416	1	46688	3	N	32	118
							35	9					

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965													
08		70959 X	64853	-0-	-6106	-0-	1893	1	62949	2	N	10	19 1 30
							11	9					
09		67620 X	61471	-0-	-6149	-0-	1247	1	60211	2	N	12	42
							13	9					
10		68200 X	63781	-0-	-4419	-0-	1367	1	62399	3	N	14	7 1 49
							15	9					
11		64590 X	57845	-0-	-6745	-0-	1098	1	56747	3	N	-0-	5 5 44
12		66309 X	48297	-0-	-18012	-0-	983	1	47262	3	N	47	5 8 86
							52	9					
01		64852 X	46493	-0-	-18359	-0-	1367	1	45092	3	N	31	117
							34	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		92442 X	68703	-0-	-23739	-0-	2328	1	66375	2	N	-0-			-0-
09		65640 X	61178	-0-	-4462	-0-	1996	1	59182	2	N	-0-			-0-
10		71300 X	60063	-0-	-11237	-0-	1552	1	58511	3	N	-0-			-0-
11		69000 X	58152	-0-	-10848	-0-	1497	1	56655	3	N	-0-			-0-
12		71300 X	62318	-0-	-8982	-0-	2193	1	60121	3	N	4	4	8	-0-
01		68696 X	59162	-0-	-9534	-0-	1791	1	57371	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207															
08		92659 X	76580	-0-	-16079	-0-	2597	1	73983	2	N	-0-			-0-
09		81270 X	70892	-0-	-10378	-0-	2312	1	68580	2	N	-0-			-0-
10		83979 X	70718	-0-	-13261	-0-	1828	1	68890	3	N	-0-			-0-
11		78180 X	66680	-0-	-11500	-0-	1719	1	64961	3	N	-0-			-0-
12		76570 X	73482	-0-	-3088	-0-	2597	1	70876	3	N	8	8	8	-0-
01		76912 X	76912	-0-	-0-	-0-	2328	1	74584	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856															
08		73563 X	56222	-0-	-17341	-0-	1885	1	54337	2	N	-0-			-0-
09		63300 X	47340	-0-	-15960	-0-	1530	1	45810	2	N	-0-			-0-
10		65410 X	43403	-0-	-22007	-0-	1116	1	42287	3	N	-0-			-0-
11		63300 X	38469	-0-	-24831	-0-	988	1	37481	3	N	-0-			-0-
12		56234 X	42347	-0-	-13887	-0-	1492	1	40852	3	N	3	3	8	-0-
01		56234 X	39224	-0-	-17010	-0-	1201	1	38023	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319															
08		63209 X	58639	-0-	-4570	-0-	1987	1	56652	2	N	-0-			-0-
09		54900 X	52070	-0-	-2830	-0-	1699	1	50371	2	N	-0-			-0-
10		60574 X	51427	-0-	-9147	-0-	1329	1	50098	3	N	-0-			-0-
11		58620 X	48694	-0-	-9926	-0-	1239	1	47455	3	N	-0-			-0-
12		60574 X	49237	-0-	-11337	-0-	1739	1	47492	3	N	5	5	8	-0-
01		58652 X	47308	-0-	-11344	-0-	1391	1	45917	3	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970															
08		50933 X	43144	-0-	-7789	-0-	710	1	42434	2	N	-0-			-0-
09		48150 X	40499	-0-	-7651	-0-	601	1	39898	2	N	-0-			-0-
10		47182 X	41064	-0-	-6118	-0-	1060	1	40004	3	N	-0-			-0-
11		44940 X	35101	-0-	-9839	-0-	876	1	34225	3	N	-0-			-0-
12		44888 X	34815	-0-	-10073	-0-	1173	1	33640	3	N	2	2	8	-0-
01		43152 X	25407	-0-	-17745	-0-	736	1	24671	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022												TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598
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		AMT	AMT		
08		67766 X	58179	-0-	-9587	-0-	960	1	57219	2	N	-0-		-0-	
09		63870 X	55696	-0-	-8174	-0-	826	1	54870	2	N	-0-		-0-	
10		63023 X	55342	-0-	-7681	-0-	1430	1	53912	3	N	-0-		-0-	
11		59010 X	52709	-0-	-6301	-0-	1354	1	51355	3	N	-0-		-0-	
12		60326 X	54029	-0-	-6297	-0-	1895	1	52128	3	N	5	5 8	-0-	
01		58187 X	55428	-0-	-2759	-0-	1674	1	53754	3	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025												TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247
08		70370 X	42864	-0-	-27506	-0-	671	1	42193	2	N	-0-		-0-	
09		66480 X	46493	-0-	-19987	-0-	672	1	45821	2	N	-0-		-0-	
10		61473 X	49384	-0-	-12089	-0-	1277	1	48107	3	N	-0-		-0-	
11		49140 X	40170	-0-	-8970	-0-	986	1	39184	3	N	-0-		-0-	
12		50778 X	44312	-0-	-6466	-0-	1565	1	42745	3	N	2	2 8	-0-	
01		49383 X	44856	-0-	-4527	-0-	1268	1	43588	3	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 11/29/2022												TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139
08		57319 X	46862	-0-	-10457	-0-	773	1	46089	2	N	-0-		-0-	
09		55020 X	44176	-0-	-10844	-0-	655	1	43521	2	N	-0-		-0-	
10		54033 X	36266	-0-	-17767	-0-	947	1	35319	3	N	-0-		-0-	
11		49950 X	41807	-0-	-8143	-0-	1082	1	40725	3	N	-0-		-0-	
12		48732 X	24716	-0-	-24016	-0-	875	1	23841	3	N	-0-		-0-	
01		46872 X	28146	-0-	-18726	-0-	856	1	27290	3	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024												TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921
08		65182 X	65182	-0-	-0-	-0-	1074	1	64108	2	N	-0-		-0-	
09		71550 X	58147	-0-	-13403	-0-	862	1	57285	2	N	-0-		-0-	
10		73935 X	57475	-0-	-16460	-0-	1485	1	55990	3	N	-0-		-0-	
11		71550 X	58158	-0-	-13392	-0-	1566	1	56592	3	N	-0-		-0-	
12		72912 X	59463	-0-	-13449	-0-	2098	1	57357	3	N	7	7 8	-0-	
01		65193 X	58008	-0-	-7185	-0-	1752	1	56256	3	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024												TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730
08		104346 X	95067	-0-	-9279	-0-	1567	1	93500	2	N	-0-		-0-	
09		98490 X	85357	-0-	-13133	-0-	1266	1	84091	2	N	-0-		-0-	
10		107167 X	84096	-0-	-23071	-0-	2172	1	81924	3	N	-0-		-0-	
11		103710 X	74695	-0-	-29015	-0-	1943	1	72752	3	N	-0-		-0-	
12		107167 X	79830	-0-	-27337	-0-	2817	1	77006	3	N	6	6 8	-0-	
01		95077 X	78677	-0-	-16400	-0-	2373	1	76304	3	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024												TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910
08		104625 X	98237	-0-	-6388	-0-	1619	1	96618	2	N	-0-		-0-	
09		109500 X	86624	-0-	-22876	-0-	1285	1	85339	2	N	-0-		-0-	
10		113150 X	84323	-0-	-28827	-0-	2177	1	82146	3	N	-0-		-0-	
11		71947 X	71947	-0-	-0-	-0-	1883	1	70064	3	N	-0-		-0-	
12		77740 X	77740	-0-	-0-	-0-	2784	1	74948	3	N	7	7 8	-0-	
01		77476 X	77476	-0-	-0-	-0-	2339	1	75137	3	N	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		71176 X	70590	-0-	-586	-0-	1164	1	69426	2	N	-0-			-0-
09		71700 X	63852	-0-	-7848	-0-	947	1	62905	2	N	-0-			-0-
10		74090 X	62691	-0-	-11399	-0-	1619	1	61072	3	N	-0-			-0-
11		71700 X	58190	-0-	-13510	-0-	1519	1	56671	3	N	-0-			-0-
12		73470 X	62409	-0-	-11061	-0-	2202	1	60199	3	N	7	7	8	-0-
01		70587 X	60786	-0-	-9801	-0-	1835	1	58951	3	N	-0-			-0-

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380															
08		14291 X	7561	-0-	-6730	-0-	1995	1	4005	3	N	1419	1469	1	353
09		12030 X	6851	-0-	-5179	-0-	1561	9	294	1	N	1053	1053	1	353
10		12431 X	6383	-0-	-6048	-0-	1158	9	230	1	N	971	1066	1	258
11		12030 X	5648	-0-	-6382	-0-	1068	9	291	1	N	903	886	1	275
12		7719 X	5353	-0-	-2366	-0-	993	9	603	1	N	1012	937	1	350
01		7564 X	3887	-0-	-3677	-0-	1113	9	638	1	N	615	548	1	417
							677	9							

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415															
08		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	2122	1	4260	3	N	2661	2701	1	272
09		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	2927	9	262	1	N	2317	2286	1	303
10		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	2549	9	229	1	N	2434	2464	1	273
11		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	2677	9	309	1	N	2311	2344	1	240
12		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	2542	9	710	1	N	2290	2215	1	315
01		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	2519	9	949	1	N	2187	2379	1	123
							2406	9							

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320															
08		12896 X	7590	-0-	-5306	-0-	2131	1	4279	3	N	1073	916	1	385
09		12060 X	6495	-0-	-5565	-0-	1180	9	294	1	N	734	709	1	410
10		12462 X	6217	-0-	-6245	-0-	807	9	236	1	N	704	714	1	400
11		12060 X	5891	-0-	-6169	-0-	774	9	322	1	N	676	711	1	365
12		8091 X	6152	-0-	-1939	-0-	744	9	760	1	N	735	882	1	218
01		7595 X	5897	-0-	-1698	-0-	809	9	1019	1	N	699	537	1	380
							769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486															
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

08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	2088	1	4193	3	N	1287	1280	1		155
						1416	9								
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	270	1	4957	3	N	1220	1067	1		308
						1342	9								
10	9672 X	6636	-0-	-3036	-0-	232	1	5119	3	N	1168	1226	1		250
						1285	9								
11	9360 X	6025	-0-	-3335	-0-	300	1	4505	3	N	1109	1214	1		145
						1220	9								
12	9672 X	5831	-0-	-3841	-0-	660	1	3980	3	N	1083	901	1		327
						1191	9								
01	7688 X	5976	-0-	-1712	-0-	931	1	3756	3	N	1172	1272	1		227
						1289	9								

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871															
08	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	225	1	20262	3	N	1779	1867	1		230
						1957	9								
09	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	239	1	17658	3	N	1685	1660	1		255
						1854	9								
10	21080 X	19985	-0-	-1095	-0-	18170	3	1815	9	N	1650	1665	1		240
11	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	365	1	19872	3	N	1589	1487	1		342
						1748	9								
12	22444 X	21164	-0-	-1280	-0-	255	1	19178	3	N	1574	1678	1		238
						1731	9								
01	22444 X	18730	-0-	-3714	-0-	181	1	16889	3	N	1509	1672	1		75
						1660	9								

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418															
08	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	2057	1	4129	3	N	1242	1081	1		498
						1366	9								
09	5190 X	4780	-0-	-410	-0-	197	1	3619	3	N	876	854	1		520
						964	9								
10	4960 X	4460	-0-	-500	-0-	128	1	2826	3	N	1369	1432	1		457
						1506	9								
11	7320 X	6769	-0-	-551	-0-	318	1	4767	3	N	1531	1633	1		355
						1684	9								
12	7564 X	5941	-0-	-1623	-0-	657	1	3957	3	N	1206	1091	1		470
						1327	9								
01	7564 X	4729	-0-	-2835	-0-	697	1	2810	3	N	1111	1296	1		285
						1222	9								

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279															
08	819486 X	10558	-0-	-808928	-0-	2060	1	7316	3	Y	1072	971	1		163
						3	4	1179	9						
09	23700 X	14985	-0-	-8715	-0-	3747	1	9489	3	Y	1586	1593	1		156
						4	4	1745	9						
10	18755 X	13496	-0-	-5259	-0-	2905	1	9281	3	Y	1189	1146	1		199
						2	4	1308	9						
11	18150 X	10821	-0-	-7329	-0-	1718	1	5866	3	Y	982	1046	1		135
						2157	4	1080	9						
12	15500 X	9978	-0-	-5522	-0-	2813	1	6247	3	Y	760	787	1		108
						82	4	836	9						
01	DLQ G-10	8367	-0-	8367	8367	1966	1	5573	3	Y	661	551	1		218
						101	4	727	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		12276 X	8295	-0-	-3981	-0-	822	1	5791	3	Y	1521	1497	1		51
							9	4	1673	9						
09		9750 X	7055	-0-	-2695	-0-	1328	1	4431	3	Y	1174	1188	1		37
							5	4	1291	9						
10		7564 X	7128	-0-	-436	-0-	2279	1	3484	3	Y	1240	1196	1		81
							1	4	1364	9						
11		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1162	1	7429	3	Y	1466	1481	1		66
							11	4	1613	9						
12		8308 X	7501	-0-	-807	-0-	830	1	5615	3	Y	960	973	1		53
							1056	9								
01	DLQ	G-10	9236	-0-	9236	9236	720	1	7202	3	Y	1194	1202	1		45
							1	4	1313	9						

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524																
08		19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	3090	1	15055	3	Y	1424	1439	1		40
							44	4	1566	9						
09		19740 X	17504	-0-	-2236	-0-	3587	1	12485	3	Y	1255	1218	1		77
							51	4	1381	9						
10		20398 X	17433	-0-	-2965	-0-	3657	1	12257	3	Y	1301	1312	1		66
							88	4	1431	9						
11		19740 X	16729	-0-	-3011	-0-	3250	1	9510	3	Y	1349	1358	1		57
							2485	4	1484	9						
12		19747 X	16818	-0-	-2929	-0-	3402	1	10982	3	Y	1549	1553	1		53
							730	4	1704	9						
01	DLQ	G-10	15255	-0-	15255	15255	2801	1	10754	3	Y	1459	1457	1		55
							95	4	1605	9						

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373																
08		19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	2972	1	14487	3	Y	1458	1473	1		41
							42	4	1604	9						
09		22230 X	17381	-0-	-4849	-0-	3551	1	12365	3	Y	1285	1247	1		79
							51	4	1414	9						
10		22971 X	17048	-0-	-5923	-0-	3562	1	11946	3	Y	1322	1334	1		67
							86	4	1454	9						
11		19650 X	15875	-0-	-3775	-0-	3050	1	8940	3	Y	1412	1420	1		59
							2332	4	1553	9						
12		20150 X	15279	-0-	-4871	-0-	2728	1	9674	3	Y	2084	2071	1		72
							585	4	2292	9						
01	DLQ	G-10	14552	-0-	14552	14552	2646	1	10198	3	Y	1472	1489	1		55
							89	4	1619	9						

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134																
08		17794 X	17653	-0-	-141	-0-	3597	1	12491	3	Y	1418	1301	1		216
							5	4	1560	9						
09		20880 X	7591	-0-	-13289	-0-	2045	1	5020	3	Y	476	645	1		47
							2	4	524	9						
10		21576 X	7835	-0-	-13741	-0-	1728	1	5537	3	Y	517	478	1		86
							1	4	569	9						
11		20880 X	11663	-0-	-9217	-0-	1850	1	6555	3	Y	851	820	1		117
							2322	4	936	9						
12		20243 X	10975	-0-	-9268	-0-	3184	1	6949	3	Y	681	701	1		97
							93	4	749	9						
01	DLQ	G-10	8725	-0-	8725	8725	2134	1	5915	3	Y	515	442	1		170
							109	4	567	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC																
MIDWAY SOUTH K																
WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022													TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14415 X	10674	-0-	-3741	-0-	2168	1 3 4	7521	3 9	Y	893	833	1			136
09	14220 X	8236	-0-	-5984	-0-	2078	1 2 4	5258	3 9	Y	816	872	1			80
10	14880 X	2123	-0-	-12757	-0-	175	1 2 82	1666	3 9	Y	256	293	1			43
11	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
12	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
MIDWAY C													WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905	
08	16430 X	14901	-0-	-1529	-0-	473	1 4	12556	3 9	Y	1189	1186	1			59
09	15900 X	12899	-0-	-3001	-0-	369	1 4	11419	3 9	Y	1006	970	1			95
10	16120 X	13003	-0-	-3117	-0-	250	1 6 4	11318	3 9	Y	1299	1332	1			62
11	14730 X	13803	-0-	-927	-0-	12	1 2 325	9630	3 9	Y	1669	1648	1			83
12	15221 X	13556	-0-	-1665	-0-	54	1 4	10967	3 9	Y	1541	1514	1			110
01	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	840	1 4	1695	3 9	Y	1219	1252	1			77
						49	1 4	11310	3 9	Y						
						138	4	1341	9							
MIDWAY I													WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153	
08	21328 X	20764	-0-	-564	-0-	2898	1 4	14111	3 9	Y	3376	3406	1			94
09	21510 X	19774	-0-	-1736	-0-	3701	1 4	12866	3 9	Y	2867	2785	1			176
10	22227 X	18871	-0-	-3356	-0-	3500	1 4	11731	3 9	Y	3232	3244	1			164
11	21510 X	17085	-0-	-4425	-0-	2997	1 4	8825	3 9	Y	2702	2752	1			114
12	20801 X	15274	-0-	-5527	-0-	3058	1 4	9863	3 9	Y	1543	1604	1			53
01	DLQ G-10	16101	-0-	16101	16101	656	1 4	1697	3 9	Y	1701	1690	1			64
						2921	1 4	11210	3 9	Y						
						99	4	1871	9							
MIDWAY I													WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324	
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060 X	10	-0-	-3050	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT	CODE		
08		26660 X	23601	-0-	-3059	-0-	3745	1	18255	3	Y	1407	1423	1	39
							53	4	1548	9					
09		27000 X	21453	-0-	-5547	-0-	4429	1	15421	3	Y	1400	1353	1	86
							63	4	1540	9					
10		27900 X	20230	-0-	-7670	-0-	4284	1	14359	3	Y	1348	1366	1	68
							104	4	1483	9					
11		27000 X	18192	-0-	-8808	-0-	3584	1	10666	3	Y	1092	1114	1	46
							2741	4	1201	9					
12		24645 X	15988	-0-	-8657	-0-	3116	1	11008	3	Y	1087	1096	1	37
							668	4	1196	9					
01	DLQ	G-10	18066	-0-	18066	18066	3404	1	13067	3	Y	1345	1331	1	51
							115	4	1480	9					

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231															
08		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	220	1	8998	3	Y	1380	1404	1	39
							1518	9							
09		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	186	1	7529	3	Y	1325	1269	1	95
							43	4	1458	9					
10		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	459	1	7195	3	Y	1305	1283	1	117
							116	4	1436	9					
11		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	667	1	7088	3	Y	1262	1330	1	49
							1388	9							
12		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	896	1	7051	3	Y	1349	1325	1	73
							1484	9							
01	DLQ	G-10	8407	-0-	8407	8407	402	1	6699	3	Y	1186	1211	1	48
							1	4	1305	9					

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228															
08		22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	3388	1	16506	3	Y	2049	2060	1	57
							48	4	2254	9					
09		22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	4414	1	15372	3	Y	2538	2439	1	156
							63	4	2792	9					
10		20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	4127	1	13826	3	Y	1830	1893	1	93
							100	4	2013	9					
11		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	3499	1	10426	3	Y	1814	1831	1	76
							2675	4	1995	9					
12		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	3837	1	12304	3	Y	1951	1960	1	67
							823	4	2146	9					
01	DLQ	G-10	19398	-0-	19398	19398	3588	1	13778	3	Y	1737	1739	1	65
							121	4	1911	9					

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
 TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1829 X	924	-0-	-905	-0-	610	3	314	9	Y	285	309	1		29
09	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1271	3	583	9	Y	530	409	1		150
10	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1220	3	537	9	Y	488	499	1		139
11	1650 X	1270	-0-	-380	-0-	851	3	419	9	Y	381	432	1		88
12	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	1020	3	139	4	Y	398	402	1		84
01	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232	438	9	42	1	Y	319	306	1		97
						351	9								

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

08	11687 X	9932	-0-	-1755	-0-	205	1	8356	3	Y	1246	1271	1		35
						1371	9								
09	11910 X	9658	-0-	-2252	-0-	195	1	7924	3	Y	1358	1296	1		97
						45	4	1494	9						
10	12307 X	9960	-0-	-2347	-0-	503	1	7877	3	Y	1321	1300	1		118
						127	4	1453	9						
11	11910 X	9699	-0-	-2211	-0-	716	1	7611	3	Y	1247	1317	1		48
						1372	9								
12	11749 X	10080	-0-	-1669	-0-	974	1	7666	3	Y	1309	1286	1		71
						1440	9								
01	DLQ G-10	9402	-0-	9402	9402	459	1	7649	3	Y	1175	1198	1		48
						1	4	1293	9						

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

08	12338 X	9769	-0-	-2569	-0-	185	1	7537	3	Y	1861	1871	1		40
						2047	9								
09	10650 X	9033	-0-	-1617	-0-	171	1	6926	3	Y	1740	1692	1		88
						22	4	1914	9						
10	10354 X	8491	-0-	-1863	-0-	411	1	6442	3	Y	1488	1498	1		78
						1	4	1637	9						
11	10020 X	8063	-0-	-1957	-0-	562	1	5970	3	Y	1392	1418	1		52
						1531	9								
12	10292 X	8091	-0-	-2201	-0-	750	1	5906	3	Y	1302	1293	1		61
						3	4	1432	9						
01	DLQ G-10	7474	-0-	7474	7474	355	1	5922	3	Y	1085	1066	1		80
						3	4	1194	9						

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

08	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	927	1	14551	3	Y	1184	1223	1		150
						1302	9								
09	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	1224	1	13724	3	Y	1162	1092	1		220
						1278	9								
10	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	4162	1	11154	3	Y	1181	1262	1		139
						1299	9								
11	16230 X	16064	-0-	-166	-0-	1871	1	12120	3	Y	1105	1028	1		216
						857	4	1216	9						
12	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	1468	1	13787	3	Y	1257	1297	1		176
						443	4	1383	9						
01	DLQ G-10	15612	-0-	15612	15612	627	1	13535	3	Y	1312	1316	1		172
						7	4	1443	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819															
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	
08		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	368	1	5775	3	Y	937	964	1	119
							1031	9							
09		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	539	1	6048	3	Y	942	883	1	178
							1036	9							
10		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	2046	1	5481	3	Y	945	1012	1	111
							1040	9							
11		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	925	1	5990	3	Y	949	874	1	186
							424	4							
12		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	802	1	7526	3	Y	1055	1093	1	148
							242	4							
01	DLQ	G-10	8812	-0-	8812	8812	348	1	7510	3	Y	864	899	1	113
							4	4	950	9					

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873															
08		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	683	1	10717	3	Y	1626	1677	1	206
							1789	9							
09		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	996	1	11164	3	Y	1627	1525	1	308
							1790	9							
10		11997 X	11108	-0-	-889	-0-	2668	1	7150	3	Y	1173	1343	1	138
							1290	9							
11		12750 X	12083	-0-	-667	-0-	1330	1	8609	3	Y	1395	1260	1	273
							609	4							
12		14415 X	13521	-0-	-894	-0-	1133	1	10637	3	Y	1281	1375	1	179
							342	4							
01	DLQ	G-10	13645	-0-	13645	13645	544	1	11784	3	Y	1192	1215	1	156
							6	4	1311	9					

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464															
08		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	711	1	12574	3	Y	2563	2557	1	147
							2819	9							
09		16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	1058	1	12878	3	Y	2033	2031	1	149
							2236	9							
10		16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	4042	1	10782	3	Y	1880	1824	1	205
							2068	9							
11		15570 X	15106	-0-	-464	-0-	1766	1	11481	3	Y	1690	1787	1	108
							1859	9							
12		16709 X	12962	-0-	-3747	-0-	1041	1	10404	3	Y	1379	1309	1	178
							1517	9							
01	DLQ	G-10	15196	-0-	15196	15196	1051	1	12394	3	Y	1592	1666	1	104
							1751	9							

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243															
08		14601 X	12763	-0-	-1838	-0-	264	1	10785	3	Y	1558	1582	1	44
							1714	9							
09		14130 X	12259	-0-	-1871	-0-	251	1	10171	3	Y	1617	1545	1	116
							58	4							
10		14601 X	11881	-0-	-2720	-0-	608	1	9523	3	Y	1451	1437	1	130
							154	4							
11		14130 X	11494	-0-	-2636	-0-	857	1	9109	3	Y	1389	1465	1	54
							1528	9							
12		14074 X	10377	-0-	-3697	-0-	1042	1	8201	3	Y	1031	1029	1	56
							1134	9							
01	DLQ	G-10	11515	-0-	11515	11515	557	1	9270	3	Y	1534	1527	1	63
							1	4	1687	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	928	1	16411	3	Y	1391	1398	1	80
							1530	9							
09		17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	1245	1	15152	3	Y	1290	1276	1	94
							1419	9							
10		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	4541	1	12111	3	Y	1432	1370	1	156
							1575	9							
11		17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	2110	1	13723	3	Y	1560	1616	1	100
							1716	9							
12		17825 X	17821	-0-	-4	-0-	1457	1	14547	3	Y	1652	1539	1	213
							1817	9							
01	DLQ	G-10	17350	-0-	17350	17350	1217	1	14395	3	Y	1580	1690	1	103
							1738	9							
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594															
08		11935 X	9575	-0-	-2360	-0-	461	1	8157	3	Y	870	865	1	50
							957	9							
09		11430 X	8977	-0-	-2453	-0-	606	1	7380	3	Y	901	885	1	66
							991	9							
10		11563 X	9029	-0-	-2534	-0-	2199	1	5864	3	Y	878	848	1	96
							966	9							
11		9570 X	8854	-0-	-716	-0-	1058	1	6880	3	Y	833	876	1	53
							916	9							
12		9765 X	9134	-0-	-631	-0-	750	1	7489	3	Y	814	762	1	105
							895	9							
01	DLQ	G-10	8552	-0-	8552	8552	592	1	7004	3	Y	869	917	1	57
							956	9							
CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473															
08		13423 X	11279	-0-	-2144	-0-	538	1	9510	3	Y	1119	1111	1	64
							1231	9							
09		11970 X	10666	-0-	-1304	-0-	719	1	8758	3	Y	1081	1066	1	79
							1189	9							
10		12028 X	10594	-0-	-1434	-0-	2579	1	6878	3	Y	1034	1000	1	113
							1137	9							
11		11340 X	9924	-0-	-1416	-0-	1182	1	7686	3	Y	960	1011	1	62
							1056	9							
12		11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	801	1	7998	3	Y	970	907	1	125
							1067	9							
01	DLQ	G-10	9487	-0-	9487	9487	652	1	7722	3	Y	1012	1071	1	66
							1113	9							
CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460															
08		15097 X	11183	-0-	-3914	-0-	522	1	9233	3	Y	1298	1290	1	75
							1428	9							
09		13500 X	10310	-0-	-3190	-0-	676	1	8224	3	Y	1282	1263	1	94
							1410	9							
10		13578 X	10114	-0-	-3464	-0-	2353	1	6276	3	Y	1350	1297	1	147
							1485	9							
11		12630 X	9341	-0-	-3289	-0-	1075	1	6989	3	Y	1161	1234	1	74
							1277	9							
12		12400 X	9290	-0-	-3110	-0-	732	1	7311	3	Y	1134	1062	1	146
							1247	9							
01	DLQ	G-10	8736	-0-	8736	8736	568	1	6899	3	Y	1154	1225	1	75
							1269	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		13237 X	10447	-0-	-2790	-0-	201	1	8215	3	Y	1846	1855	1		40
							2031	9								
09		11610 X	9530	-0-	-2080	-0-	186	1	7531	3	Y	1626	1583	1		83
							24	4	1789	9						
10		11036 X	9505	-0-	-1531	-0-	458	1	7176	3	Y	1699	1693	1		89
							2	4	1869	9						
11		10650 X	8620	-0-	-2030	-0-	617	1	6553	3	Y	1318	1358	1		49
							1450	9								
12		10757 X	8810	-0-	-1947	-0-	819	1	6446	3	Y	1402	1385	1		66
							3	4	1542	9						
01	DLQ	G-10	7668	-0-	7668	7668	368	1	6142	3	Y	1050	1038	1		78
							3	4	1155	9						

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493																

08		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	105	1	4799	3	Y	1980	1858	1		348
							52	4	2178	9						
09		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	55	1	4874	3	Y	1843	1985	1		206
							18	4	2027	9						
10		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	68	1	4963	3	Y	1828	1704	1		330
							2011	9								
11		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	3	Y	1774	1662	1		442
							170	4	1951	9						
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	112	1	4078	3	Y	1617	1767	1		292
							353	4	1779	9						
01	DLQ	G-10	7196	-0-	7196	7196	426	1	4760	3	Y	1746	1720	1		318
							89	4	1921	9						

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537																

08		8649 X	7095	-0-	-1554	-0-	104	1	4735	3	Y	2004	1883	1		352
							52	4	2204	9						
09		8370 X	6308	-0-	-2062	-0-	47	1	4135	3	Y	1919	2056	1		215
							15	4	2111	9						
10		8649 X	6328	-0-	-2321	-0-	54	1	3920	3	Y	2140	1968	1		387
							2354	9								
11		7320 X	5846	-0-	-1474	-0-	125	1	3595	3	Y	1810	1746	1		451
							135	4	1991	9						
12		7285 X	6344	-0-	-941	-0-	102	1	3700	3	Y	2020	2106	1		365
							320	4	2222	9						
01	DLQ	G-10	6191	-0-	6191	6191	327	1	3648	3	Y	1953	1962	1		356
							68	4	2148	9						

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484																

08		13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	253	1	10330	3	Y	2328	2249	1		145
							2561	9								
09		11430 X	9977	-0-	-1453	-0-	190	1	7716	3	Y	1846	1957	1		34
							40	4	2031	9						
10		12090 X	10651	-0-	-1439	-0-	495	1	7786	3	Y	1892	1862	1		64
							289	4	2081	9						
11		12720 X	10132	-0-	-2588	-0-	714	1	7425	3	Y	1729	1716	1		77
							91	4	1902	9						
12		13144 X	9835	-0-	-3309	-0-	932	1	7333	3	Y	1413	1385	1		105
							16	4	1554	9						
01	DLQ	G-10	5755	-0-	5755	5755	270	1	4554	3	Y	768	842	1		31
							86	4	845	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.// 870209												
AVANT F			WELL #: 119H		RRCID -> 297189		COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213					
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	

08		29977 X	20533	-0-	-9444	-0-	456	1	18611	3	Y	1333	1291	1	83
							1466	9							
09		25560 X	18696	-0-	-6864	-0-	414	1	16794	3	Y	1273	1333	1	23
							88	4	1400	9					
10		24459 X	18244	-0-	-6215	-0-	964	1	15135	3	Y	1437	1411	1	49
							564	4	1581	9					
11		23550 X	17827	-0-	-5723	-0-	1386	1	14406	3	Y	1690	1663	1	76
							176	4	1859	9					
12		21824 X	18084	-0-	-3740	-0-	1815	1	14289	3	Y	1771	1715	1	132
							32	4	1948	9					
01	DLQ	G-10	16884	-0-	16884	16884	847	1	14093	3	Y	1523	1593	1	62
							269	4	1675	9					

AVANT F			WELL #: 118H		RRCID -> 297193		COMPL. DATE 04/03/2023			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525					

08		19437 X	14216	-0-	-5221	-0-	272	1	11106	3	Y	2580	2501	1	161
							2838	9							
09		17760 X	12887	-0-	-4873	-0-	245	1	9937	3	Y	2412	2529	1	44
							52	4	2653	9					
10		16895 X	12353	-0-	-4542	-0-	578	1	9070	3	Y	2152	2123	1	73
							338	4	2367	9					
11		15690 X	11616	-0-	-4074	-0-	811	1	8437	3	Y	2059	2040	1	92
							103	4	2265	9					
12		15283 X	12159	-0-	-3124	-0-	1129	1	8887	3	Y	1930	1878	1	144
							20	4	2123	9					
01	DLQ	G-10	11468	-0-	11468	11468	517	1	8610	3	Y	1979	2042	1	81
							164	4	2177	9					

AVANT D			WELL #: 110H		RRCID -> 297206		COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500					

08		14880 X	11035	-0-	-3845	-0-	222	1	9069	3	Y	1585	1593	1	34
							1744	9							
09		12630 X	9799	-0-	-2831	-0-	195	1	7914	3	Y	1513	1470	1	77
							26	4	1664	9					
10		12276 X	9757	-0-	-2519	-0-	479	1	7512	3	Y	1604	1597	1	84
							2	4	1764	9					
11		11400 X	9135	-0-	-2265	-0-	656	1	6975	3	Y	1367	1400	1	51
							1504	9							
12		11315 X	9984	-0-	-1331	-0-	927	1	7297	3	Y	1597	1573	1	75
							3	4	1757	9					
01	DLQ	G-10	9154	-0-	9154	9154	410	1	6835	3	Y	1732	1679	1	128
							4	4	1905	9					

MIDWAY C			WELL #: 109H		RRCID -> 297213		COMPL. DATE 05/05/2021			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179					

08		12090 X	10191	-0-	-1899	-0-	311	1	8263	3	Y	1133	1138	1	56
							371	4	1246	9					
09		11670 X	9639	-0-	-2031	-0-	266	1	8219	3	Y	1046	1003	1	99
							3	4	1151	9					
10		11718 X	8975	-0-	-2743	-0-	170	1	7668	3	Y	1030	1080	1	49
							4	4	1133	9					
11		11280 X	8096	-0-	-3184	-0-	7	1	5694	3	Y	927	930	1	46
							1375	4	1020	9					
12		11005 X	7720	-0-	-3285	-0-	30	1	6098	3	Y	1023	996	1	73
							467	4	1125	9					
01	DLQ	G-10	7835	-0-	7835	7835	29	1	6691	3	Y	940	954	1	59
							81	4	1034	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	1195	1	8511	3	Y	1471	1448	1		49
						12	4	1618	9						
09	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	2083	1	6945	3	Y	1177	1189	1		37
						8	4	1295	9						
10	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	3653	1	5563	3	Y	1244	1199	1		82
						2	4	1368	9						
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	658	1	4220	3	Y	1048	1083	1		47
						6	4	1153	9						
12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	623	1	4253	3	Y	993	985	1		55
						1092	9								
01	DLQ G-10	7696	-0-	7696	7696	591	1	5893	3	Y	1101	1115	1		41
						1	4	1211	9						

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901															
08	14384 X	4824	-0-	-9560	-0-	896	1	3202	3	Y	659	640	1		100
						1	4	725	9						
09	8160 X	4742	-0-	-3418	-0-	1090	1	2842	3	Y	735	763	1		72
						1	4	809	9						
10	8432 X	5087	-0-	-3345	-0-	963	1	3063	3	Y	964	875	1		161
						1	4	1060	9						
11	8040 X	1735	-0-	-6305	-0-	214	1	584	3	Y	607	685	1		83
						269	4	668	9						
12	6913 X	1339	-0-	-5574	-0-	229	1	509	3	Y	540	546	1		77
						7	4	594	9						
01	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	336	1	1015	3	Y	1103	816	1		364
						17	4	1213	9						

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019															
08	8618 X	3230	-0-	-5388	-0-	576	1	2095	3	Y	507	487	1		77
						1	4	558	9						
09	10740 X	2663	-0-	-8077	-0-	581	1	1599	3	Y	438	472	1		43
						1	4	482	9						
10	11098 X	365	-0-	-10733	-0-	79	1	251	3	Y	32	70	1		5
						35	9								
11	10740 X	4214	-0-	-6526	-0-	554	1	2138	3	Y	751	653	1		103
						696	4	826	9						
12	5239 X	1598	-0-	-3641	-0-	430	1	897	3	Y	235	305	1		33
						12	4	259	9						
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	11	1	57	3	Y	89	93	1		29
						1	4	98	9						

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921															
08	9703 X	1064	-0-	-8639	-0-	177	1	613	3	Y	249	268	1		38
						274	9								
09	8400 X	975	-0-	-7425	-0-	223	1	566	3	Y	169	190	1		17
						186	9								
10	8680 X	3835	-0-	-4845	-0-	698	1	2239	3	Y	816	697	1		136
						898	9								
11	8400 X	3538	-0-	-4862	-0-	467	1	1660	3	Y	750	783	1		103
						586	4	825	9						
12	4185 X	854	-0-	-3331	-0-	207	1	455	3	Y	169	248	1		24
						6	4	186	9						
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	99	1	274	3	Y	93	86	1		31
						5	4	102	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		30318 X	5397	-0-	-24921	-0-	1408	1	2828	3	N	1055	1168	1	280
							1161	9							
09		29340 X	4709	-0-	-24631	-0-	193	1	3537	3	N	890	955	1	215
							979	9							
10		6479 X	4811	-0-	-1668	-0-	166	1	3666	3	N	890	783	1	322
							979	9							
11		5640 X	4300	-0-	-1340	-0-	216	1	3238	3	N	769	826	1	265
							846	9							
12		5394 X	4323	-0-	-1071	-0-	491	1	2961	3	N	792	872	1	185
							871	9							
01		5394 X	4552	-0-	-842	-0-	732	1	2953	3	N	788	800	1	173
							867	9							

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367															
08		23715 X	5794	-0-	-17921	-0-	1599	1	3210	3	N	895	952	1	215
							985	9							
09		22950 X	5277	-0-	-17673	-0-	223	1	4087	3	N	879	809	1	285
							967	9							
10		6882 X	5413	-0-	-1469	-0-	192	1	4235	3	N	896	984	1	197
							986	9							
11		6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	232	1	3478	3	N	834	818	1	213
							917	9							
12		5797 X	4605	-0-	-1192	-0-	524	1	3161	3	N	836	827	1	222
							920	9							
01		5797 X	4920	-0-	-877	-0-	785	1	3164	3	N	883	782	1	323
							971	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200															
08		30225 X	8539	-0-	-21686	-0-	20	1	7125	3	N	1267	1260	1	365
							1394	9							
09		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	7095	3	1302	9	N	1184	1087	1	462
10		17391 X	8728	-0-	-8663	-0-	7287	3	144	4	N	1179	1263	1	378
							1297	9							
11		10590 X	7907	-0-	-2683	-0-	6673	3	1234	9	N	1122	1110	1	390
12		10540 X	7645	-0-	-2895	-0-	6416	3	1229	9	N	1117	1102	1	405
01		8742 X	7561	-0-	-1181	-0-	32	1	6320	3	N	1099	1079	1	425
							1209	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246															
08		22599 X	8398	-0-	-14201	-0-	19	1	6659	3	N	1564	1299	1	507
							1720	9							
09		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	6194	3	1531	9	N	1392	1614	1	285
10		15283 X	8301	-0-	-6982	-0-	6509	3	128	4	N	1513	1456	1	342
							1664	9							
11		9330 X	7966	-0-	-1364	-0-	6412	3	1554	9	N	1413	1478	1	277
12		8959 X	6872	-0-	-2087	-0-	5395	3	1477	9	N	1343	1293	1	327
01		8401 X	5420	-0-	-2981	-0-	21	1	4040	3	N	1235	1292	1	270
							1359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688														
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

08	58125 X	18177	-0-	-39948	-0-	303	1	15617	3	N	2052	2012	1	512
						2257	9							
09	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	215	1	14798	3	N	1961	2230	1	243
						2157	9							
10	19778 X	17182	-0-	-2596	-0-	394	1	14635	3	N	1957	1845	1	355
						2153	9							
11	19140 X	17233	-0-	-1907	-0-	407	1	14745	3	N	1892	2045	1	202
						2081	9							
12	19778 X	17349	-0-	-2429	-0-	402	1	14900	3	N	1861	1680	1	383
						2047	9							
01	18166 X	17745	-0-	-421	-0-	412	1	15324	3	N	1826	1864	1	345
						2009	9							

WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223														
08	29915 X	6790	-0-	-23125	-0-	1937	1	3889	3	N	876	956	1	273
						964	9							
09	28950 X	9502	-0-	-19448	-0-	432	1	7923	3	N	1043	1134	1	182
						1147	9							
10	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	368	1	8114	3	N	1054	1019	1	217
						1159	9							
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	451	1	6759	3	N	1040	997	1	260
						1144	9							
12	9827 X	8156	-0-	-1671	-0-	1012	1	6097	3	N	952	924	1	288
						1047	9							
01	9827 X	6855	-0-	-2972	-0-	1176	1	4743	3	N	851	817	1	322
						936	9							

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741														
08	35712 X	17963	-0-	-17749	-0-	217	1	15512	3	N	2031	2016	1	322
						2234	9							
09	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	145	1	15304	3	N	1899	1974	1	247
						2089	9							
10	20739 X	16517	-0-	-4222	-0-	41	1	14382	3	N	1904	1947	1	204
						2094	9							
11	20070 X	10737	-0-	-9333	-0-	288	1	9068	3	N	1235	1269	1	170
						22	4	1359	9					
12	18817 X	13536	-0-	-5281	-0-	11497	3	2039	9	N	1854	1650	1	374
						39	1	11341	3	N	1726	1641	1	459
01	18135 X	13504	-0-	-4631	-0-	225	4	1899	9					

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
08	28644 X	9728	-0-	-18916	-0-	208	1	8506	3	Y	922	860	1	106
						1014	9							
09	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	204	1	8265	3	Y	890	901	1	95
						16	4	979	9					
10	10447 X	9975	-0-	-472	-0-	534	1	8365	3	Y	971	1021	1	45
						8	4	1068	9					
11	9690 X	9319	-0-	-371	-0-	725	1	7703	3	Y	803	817	1	31
						8	4	883	9					
12	9889 X	9465	-0-	-424	-0-	976	1	7688	3	Y	728	693	1	66
						801	9							
01	9982 X	9123	-0-	-859	-0-	468	1	7801	3	Y	775	798	1	43
						1	4	853	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	957	1	2001	3	Y	1058	1106	1	94
							1325	4	1164	9					
09	14B2	EXT	4675	-0-	4675	4675	831	1	1578	3	Y	1075	948	1	221
							1083	4	1183	9					
10	14B2	EXT	4404	-0-	4404	9079	606	1	2654	4	Y	1040	1120	1	141
							1144	9							
11	14B2	EXT	4307	-0-	4307	13386	706	1	2698	4	Y	821	815	1	147
							903	9							
12	14B2	EXT	3966	-0-	3966	17352	684	1	2433	4	Y	772	796	1	123
							849	9							
01	18821	X	1469	-0-	-17352	-0-	205	1	707	4	Y	506	571	1	58
							557	9							

MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7580 - 18619															
08	30225	X	10061	-0-	-20164	-0-	211	1	8612	3	Y	1125	1053	1	130
							1238	9							
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	211	1	8542	3	Y	1153	1160	1	123
							17	4	1268	9					
10	11904	X	11000	-0-	-904	-0-	589	1	9236	3	Y	1060	1134	1	49
							9	4	1166	9					
11	11280	X	10494	-0-	-786	-0-	807	1	8570	3	Y	1007	1017	1	39
							9	4	1108	9					
12	11656	X	9779	-0-	-1877	-0-	987	1	7769	3	Y	930	884	1	85
							1023	9							
01	11005	X	8111	-0-	-2894	-0-	408	1	6807	3	Y	814	853	1	46
							1	4	895	9					

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822															
08	13733	X	5717	-0-	-8016	-0-	1272	1	2443	3	Y	220	228	1	20
							1760	4	242	9					
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1067	1	1889	3	Y	343	292	1	71
							1391	4	377	9					
10	9021	X	5100	-0-	-3921	-0-	801	1	3510	4	Y	717	691	1	97
							789	9							
11	8730	X	4825	-0-	-3905	-0-	830	1	3169	4	Y	751	713	1	135
							826	9							
12	6510	X	5087	-0-	-1423	-0-	888	1	3159	4	Y	945	930	1	150
							1040	9							
01	DLQ G-10		4026	-0-	4026	4026	704	1	2433	4	Y	808	865	1	93
							889	9							

NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154															
08	25947	X	5045	-0-	-20902	-0-	935	1	2020	3	Y	723	749	1	64
							1295	4	795	9					
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	901	1	1738	3	Y	698	618	1	144
							1174	4	768	9					
10	5487	X	3747	-0-	-1740	-0-	594	1	2600	4	Y	503	579	1	68
							553	9							
11	5130	X	3646	-0-	-1484	-0-	644	1	2460	4	Y	493	473	1	88
							542	9							
12	5053	X	3488	-0-	-1565	-0-	623	1	2215	4	Y	591	585	1	94
							650	9							
01	5053	X	2427	-0-	-2626	-0-	439	1	1517	4	Y	428	473	1	49
							471	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		23839 X	6964	-0-	-16875	-0-	136	1	5549	3	Y	1163	1086	134
							1279	9						
09		23070 X	6652	-0-	-16418	-0-	130	1	5279	3	Y	1121	1135	120
							10	4	1233	9				
10		8990 X	6831	-0-	-2159	-0-	343	1	5380	3	Y	1003	1077	46
							5	4	1103	9				
11		8700 X	7040	-0-	-1660	-0-	516	1	5487	3	Y	937	947	36
							6	4	1031	9				
12		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	717	1	5644	3	Y	1092	1028	100
							1201	9						
01		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	370	1	6166	3	Y	1028	1070	58
							1	4	1131	9				

MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7530 - 17428														
08		24521 X	7728	-0-	-16793	-0-	161	1	6573	3	Y	904	843	104
							994	9						
09		23730 X	7220	-0-	-16510	-0-	150	1	6092	3	Y	878	888	94
							12	4	966	9				
10		9145 X	7657	-0-	-1488	-0-	397	1	6224	3	Y	936	987	43
							6	4	1030	9				
11		7470 X	7303	-0-	-167	-0-	544	1	5786	3	Y	879	888	34
							6	4	967	9				
12		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	784	1	6173	3	Y	919	869	84
							1011	9						
01		7719 X	5137	-0-	-2582	-0-	255	1	4252	3	Y	572	624	32
							1	4	629	9				

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980														
08		25854 X	13896	-0-	-11958	-0-	295	1	12038	3	Y	1421	1317	164
							1563	9						
09		25020 X	13171	-0-	-11849	-0-	283	1	11482	3	Y	1257	1286	135
							23	4	1383	9				
10		15035 X	13444	-0-	-1591	-0-	705	1	11055	3	Y	1521	1586	70
							11	4	1673	9				
11		14430 X	13641	-0-	-789	-0-	1010	1	10735	3	Y	1714	1718	66
							11	4	1885	9				
12		14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	1374	1	10819	3	Y	1777	1681	162
							1955	9						
01		13888 X	13370	-0-	-518	-0-	680	1	11345	3	Y	1221	1315	68
							2	4	1343	9				

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
08		32550 X	7610	-0-	-24940	-0-	1408	1	2764	3	Y	1354	1346	120
							1949	4	1489	9				
09		31500 X	6912	-0-	-24588	-0-	1336	1	2430	3	Y	1277	1134	263
							1741	4	1405	9				
10		8928 X	6481	-0-	-2447	-0-	973	1	4264	4	Y	1131	1241	153
							1244	9						
11		7680 X	6199	-0-	-1481	-0-	1012	1	3863	4	Y	1204	1141	216
							1324	9						
12		7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	1052	1	3741	4	Y	938	1005	149
							1032	9						
01		7595 X	4975	-0-	-2620	-0-	868	1	2998	4	Y	1008	1041	116
							1109	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		24335 X	1667	-0-	-22668	-0-	1138 3	529 9	Y	481	510 1	189
09		23550 X	1719	-0-	-21831	-0-	1173 3	546 9	Y	496	437 1	248
10		24335 X	1722	-0-	-22613	-0-	22 1	1186 3	Y	467	519 1	196
							514 9					
11		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1030 3	453 9	Y	412	437 1	171
12		1767 X	1650	-0-	-117	-0-	1219 3	431 9	Y	392	330 1	233
01		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	39 1	1216 3	Y	410	442 1	201
							451 9					

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221												
08		23622 X	3690	-0-	-19932	-0-	3654 3	36 9	Y	33	34 1	13
09		22860 X	3931	-0-	-18929	-0-	3895 3	36 9	Y	33	29 1	17
10		23622 X	3495	-0-	-20127	-0-	62 1	3399 3	Y	31	35 1	13
							34 9					
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2876 3	32 9	Y	29	30 1	12
12		4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3361 3	30 9	Y	27	23 1	16
01		4061 X	2357	-0-	-1704	-0-	71 1	2254 3	Y	29	31 1	14
							32 9					

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188												
08		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			Y	170	161 1	40
09		14580 X	1	-0-	-14579	-0-	1 4		Y	-0-	40 1	-0-
10		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			Y	207	180 1	27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	127	117 1	37
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	33	52 1	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63	58 1	23

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143												
08		23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-			Y	327	302 1	77
09		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-			Y	416	395 1	98
10		23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-			Y	252	305 1	45
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248	221 1	72
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	147	139 1	80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250	240 1	90

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115												
08		15066 X	1222	-0-	-13844	-0-	809 3	413 9	Y	375	346 1	88
09		14580 X	1324	-0-	-13256	-0-	829 3	495 9	Y	450	432 1	106
10		15066 X	867	-0-	-14199	-0-	16 1	531 3	Y	291	345 1	52
							320 9					
11		598 X	598	-0-	-0-	-0-	284 3	314 9	Y	285	254 1	83
12		1364 X	486	-0-	-878	-0-	300 3	186 9	Y	169	160 1	92
01		868 N	732	-0-	-136	-0-	415 3	317 9	Y	288	276 1	104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
 YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15469 X	1265	-0-	-14204	-0-	1124	3	141	9	Y	128	135	1	50	
09	14970 X	909	-0-	-14061	-0-	792	3	117	9	Y	106	103	1	53	
10	15469 X	1568	-0-	-13901	-0-	26	1	1400	3	Y	129	128	1	54	
						142	9								
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1217	3	125	9	Y	114	121	1	47	
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1787	3	121	9	Y	110	92	1	65	
01	1581 X	1413	-0-	-168	-0-	40	1	1248	3	Y	114	123	1	56	
						125	9								

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

08	10850 X	2841	-0-	-8009	-0-	475	1	2129	3	Y	215	170	1	109
						237	9							
09	10500 X	2049	-0-	-8451	-0-	442	1	1435	3	Y	156	173	1	92
						172	9							
10	10850 X	1492	-0-	-9358	-0-	315	1	1025	3	Y	138	177	1	53
						152	9							
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	406	1	1075	3	Y	213	197	1	69
						234	9							
12	2852 X	959	-0-	-1893	-0-	236	1	479	3	Y	222	197	1	94
						244	9							
01	2852 X	2511	-0-	-341	-0-	835	1	1029	3	Y	588	503	1	179
						647	9							

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101

08	17174 X	678	-0-	-16496	-0-	534	3	144	9	Y	131	121	1	31
09	16620 X	679	-0-	-15941	-0-	501	3	178	9	Y	162	155	1	38
10	17174 X	418	-0-	-16756	-0-	9	1	298	3	Y	101	121	1	18
						111	9							
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	970	3	109	9	Y	99	88	1	29
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1485	3	80	9	Y	73	62	1	40
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	912	3	180	9	Y	164	145	1	59

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

08	23870 X	2087	-0-	-21783	-0-	1710	3	377	9	Y	343	310	1	182
09	23100 X	1823	-0-	-21277	-0-	1474	3	349	9	Y	317	309	1	190
10	23870 X	1727	-0-	-22143	-0-	26	1	1274	3	Y	388	467	1	111
						427	9							
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1446	3	371	9	Y	337	313	1	135
12	2077 X	1627	-0-	-450	-0-	1310	3	317	9	Y	288	312	1	111
01	2077 X	998	-0-	-1079	-0-	28	1	751	3	Y	199	135	1	175
						219	9							

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

08	25265 X	202	-0-	-25063	-0-	202	4			Y	-0-			-0-
09	24450 X	374	-0-	-24076	-0-	374	4			Y	-0-			-0-
10	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		19871 X	2999	-0-	-16872	-0-	537	1	2408	3	Y	49	39	1	25
							54	9							
09		19230 X	2387	-0-	-16843	-0-	552	1	1792	3	Y	39	41	1	23
							43	9							
10		19871 X	2576	-0-	-17295	-0-	590	1	1918	3	Y	62	61	1	24
							68	9							
11		710 X	710	-0-	-0-	-0-	182	1	482	3	Y	42	52	1	14
							46	9							
12		3441 X	2	-0-	-3439	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	1	-0-
01		3007 X	505	-0-	-2502	-0-	184	1	227	3	Y	85	59	1	26
							94	9							

YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176															
08		14167 X	1204	-0-	-12963	-0-	863	3	341	9	Y	310	315	1	122
							1618	3	340	9	Y	309	276	1	155
09		13710 X	1958	-0-	-11752	-0-	22	1	1180	3	Y	226	286	1	95
							249	9							
10		14167 X	1451	-0-	-12716	-0-	1575	3	284	9	Y	258	246	1	107
							1791	3	270	9	Y	245	206	1	146
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	3	Y	255	276	1	125
							281	9							
12		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-									
01		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-									

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229															
08		17577 X	3146	-0-	-14431	-0-	3082	3	64	9	Y	58	61	1	23
							2489	3	62	9	Y	56	51	1	28
09		17010 X	2551	-0-	-14459	-0-	51	1	2805	3	Y	57	61	1	24
							63	9							
10		17577 X	2919	-0-	-14658	-0-	1512	3	56	9	Y	51	54	1	21
							1452	3	54	9	Y	49	41	1	29
11		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	2535	3	Y	51	55	1	25
							56	9							
12		3317 X	1506	-0-	-1811	-0-									
01		3131 X	2671	-0-	-460	-0-									

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998															
08		16926 X	1914	-0-	-15012	-0-	283	1	1268	3	Y	330	261	1	167
							363	9							
09		16380 X	1495	-0-	-14885	-0-	287	1	933	3	Y	250	270	1	147
							275	9							
10		16926 X	1850	-0-	-15076	-0-	329	1	1069	3	Y	411	400	1	158
							452	9							
11		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	434	1	1151	3	Y	328	379	1	107
							361	9							
12		1922 X	1606	-0-	-316	-0-	472	1	956	3	Y	162	200	1	69
							178	9							
01		1860 N	1557	-0-	-303	-0-	525	1	646	3	Y	351	313	1	107
							386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13795 X	592	-0-	-13203	-0-	376	3	216	9	Y	196	181	1	46
09	13350 X	809	-0-	-12541	-0-	542	3	267	9	Y	243	232	1	57
10	13795 X	631	-0-	-13164	-0-	13	1	451	3	Y	152	182	1	27
						167	9							
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	291	3	164	9	Y	149	133	1	43
12	837 X	62	-0-	-775	-0-	1	3	61	9	Y	55	68	1	30
01	620 N	85	-0-	-535	-0-	2	3	83	9	Y	75	78	1	27

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
09	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
10	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
11	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
12	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
01	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245														
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2360	3	266	9	Y	242	187	1	265
09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	5	1	1278	3	Y	287	359	1	193
						316	9							
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1601	3	256	9	Y	233	189	1	237
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1831	3	250	9	Y	227	184	1	280
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1322	3	261	9	Y	237	342	1	175
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1244	3	245	9	Y	223	168	1	230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	289033				Y	-0-			-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141															
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1685	3	179	9	Y	163	151	1	38
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1827	3	216	9	Y	196	188	1	46
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	3	Y	127	150	1	23
							140	9							
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	697	3	136	9	Y	124	111	1	36
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	97	3	80	9	Y	73	69	1	40
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1119	3	138	9	Y	125	120	1	45

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607															
08	79763	X	41613	-0-	-38150	-0-	40781	2	832	9	N	756	721	1	39
09	77190	X	18768	-0-	-58422	-0-	18392	2	376	9	N	342	373	1	8
10	87758	X	87758	-0-	-0-	-0-	86806	2	952	9	N	865	836	1	37
11	67812	X	67812	-0-	-0-	-0-	212	1	66790	2	N	736	751	1	22
							810	9							
12	58854	X	58854	-0-	-0-	-0-	486	1	57618	2	N	682	696	1	8
01	87761	X	NO RPT	-0-	-87761	-0-	750	9			N	NO RPT			8

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469															
08	51402	X	51402	-0-	-0-	-0-	50070	2	1332	9	N	1211	1176	1	63
09	45450	X	39287	-0-	-6163	-0-	38351	2	936	9	N	851	895	1	19
10	46965	X	39669	-0-	-7296	-0-	38759	2	910	9	N	827	810	1	36
11	49740	X	28151	-0-	-21589	-0-	87	1	27326	2	N	671	687	1	20
							738	9							
12	51398	X	21564	-0-	-29834	-0-	175	1	20763	2	N	569	581	1	8
01	51398	X	NO RPT	-0-	-51398	-0-	626	9			N	NO RPT			8

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985															
08	67394	X	56140	-0-	-11254	-0-	54949	2	1191	9	N	1083	1061	1	57
09	65220	X	48358	-0-	-16862	-0-	47291	2	1067	9	N	970	1006	1	21
10	67394	X	58220	-0-	-9174	-0-	57096	2	1124	9	N	1022	999	1	44
11	63480	X	49929	-0-	-13551	-0-	155	1	48818	2	N	869	887	1	26
							956	9							
12	65596	X	47967	-0-	-17629	-0-	392	1	46486	2	N	990	1007	1	9
01	58218	X	NO RPT	-0-	-58218	-0-	1089	9			N	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.//	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7611 - 12405		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	7	1	9	2	Y	40	39 0
							44	9					
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	275	49	1	162	2	Y	1	2 0
							3	4	1	9			
01	476	N	201	-0-	-275	-0-	85	1	93	2	Y	21	20 0
							23	9					1

CMWW A		WELL #:	4302H	RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7661 - 12330		
08	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	2197	364	1	504	2	Y	358	351 0
							7	4	394	9			
09	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	3217	346	1	442	2	Y	195	209 0
							17	4	215	9			
10	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	4405	446	1	710	2	Y	-0-	6 0
							32	4					
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	4532	76	1	51	9	Y	46	44 0
12	DLQ	G-10	595	-0-	595	5127	180	1	19	2	Y	358	342 0
							2	4	394	9			
01	2600	N	1090	-0-	-1510	3617	315	1	314	2	Y	418	413 0
							1	4	460	9			28

CMWW B		WELL #:	3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455 - 11789		
08	DLQ	G-10	84	-0-	84	90	8	1	76	9	Y	69	48 1
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	122	14	1	18	9	Y	16	173
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	224	40	1	62	9	Y	56	51 1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	32	210
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	59	269
01	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	29	119 1
													179

CMWW A		WELL #:	4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7190 - 12270		
08	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	113	1	2071	2	Y	19	17 0
							19	4	21	9			
09	DLQ	G-10	7707	-0-	7707	9931	364	1	7096	2	Y	65	59 0
							175	4	72	9			
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	11590	83	1	1526	2	Y	3	4 0
							47	4	3	9			
11	DLQ	G-10	204	-0-	204	11794	8	1	192	2	Y	-0-	11
							4	4					
12	DLQ	G-10	209	-0-	209	12003	9	1	197	2	Y	-0-	11
							3	4					
*01	12396	X	393	-0-	-12003	-0-	330	1	63	2	Y	-0-	1 1
													10

CMWW A		WELL #:	4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745		
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	427	3	2			Y	-0-	3
09	432	N	5	-0-	-427	-0-	5	2			Y	-0-	3
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	3
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	3
*12	3100	N	10262	-0-	7162	7162	443	1	9676	2	Y	5	2 0
							137	4	6	9			5
*01	3100	N	20037	-0-	16937	24099	889	1	19126	2	Y	4	5 0
							18	4	4	9			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK		//CONT.// //CONT.//	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722	COMPL. DATE 05/12/2011					TOTAL DEPTH 6720	PERF. 7616 - 12213			
08	DLQ G-10	9224	-0-	9224	15792	990	1	7896	2	Y	307	320	0	24
09	DLQ G-10	3212	-0-	3212	19004	474	1	2465	2	Y	247	257	0	14
10	DLQ G-10	5407	-0-	5407	24411	590	1	4488	2	Y	299	296	0	17
11	DLQ G-10	3512	-0-	3512	27923	622	1	2556	2	Y	246	246	0	17
12	DLQ G-10	3977	-0-	3977	31900	420	1	2794	2	Y	612	592	0	37
01	38786 X	6886	-0-	-31900	-0-	625	1	5343	2	Y	749	766	0	20
						94	4	824	9					
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723	COMPL. DATE 05/06/2011					TOTAL DEPTH 6752	PERF. 7923 - 12550			
08	DLQ G-10	977	-0-	977	18521	421	1	432	2	Y	113	179	0	26
09	DLQ G-10	522	-0-	522	19043	482	1	40	9	Y	36	43	0	19
10	DLQ G-10	1992	-0-	1992	21035	423	1	1199	2	Y	336	328	0	27
11	DLQ G-10	871	-0-	871	21906	472	1	189	2	Y	181	184	0	24
12	DLQ G-10	362	-0-	362	22268	331	1	31	9	Y	28	32	0	20
01	22975 X	707	-0-	-22268	-0-	486	1	6	4	Y	195	194	0	21
						215	9							
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724	COMPL. DATE 05/10/2011					TOTAL DEPTH 6747	PERF. 7323 - 12223			
08	DLQ G-10	5692	-0-	5692	17669	703	1	4289	2	Y	636	652	0	37
09	DLQ G-10	5142	-0-	5142	22811	490	1	3875	2	Y	705	719	0	23
10	DLQ G-10	6579	-0-	6579	29390	502	1	5077	2	Y	909	902	0	30
11	DLQ G-10	5493	-0-	5493	34883	508	1	3833	2	Y	968	960	0	38
12	DLQ G-10	6520	-0-	6520	41403	400	1	4577	2	Y	1275	1247	0	66
01	46352 X	4949	-0-	-41403	-0-	140	4	1403	9	Y	960	1005	0	21
						355	1	3478	2					
						60	4	1056	9					
VIVION		WELL #: 1		RRCID -> 266427	COMPL. DATE 02/14/2012					TOTAL DEPTH 7447	PERF. 8292 - 12390			
08	DLQ G-10	367	-0-	367	2215	107	1	170	2	Y	82	83	0	6
09	DLQ G-10	212	-0-	212	2427	99	1	84	2	Y	25	28	0	3
10	DLQ G-10	477	-0-	477	2904	85	1	355	2	Y	34	34	0	3
11	DLQ G-10	346	-0-	346	3250	105	1	183	2	Y	53	52	0	4
12	DLQ G-10	681	-0-	681	3931	94	1	492	2	Y	86	85	0	5
01	2600 N	1504	-0-	-1096	2835	164	1	1248	2	Y	84	72	0	17
						92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH		WELL #:		345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	T. A.		207	-0-	207	874	203 2	4 9	Y	4	7 0		2
09	T. A.		943	-0-	943	1817	906 2	37 9	Y	34	31 0		5
10	T. A.		523	-0-	523	2340	484 2	39 9	Y	35	29 0		11
11	T. A.		564	-0-	564	2904	560 2	4 9	Y	4	11 0		4
12	T. A.		466	-0-	466	3370	466 2		Y	-0-	4 0		-0-
01	3697 X		327	-0-	-3370	-0-	327 2		Y	-0-			-0-

CMWW A		WELL #:		104H	RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7962 - 13420
08	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2604	293 1	766 2	9 4	Y	151	152 0	9
09	DLQ G-10	1108	-0-	1108	3712	246 1	701 2	21 4	Y	127	132 0	4
10	DLQ G-10	1384	-0-	1384	5096	274 1	932 2	34 4	Y	131	131 0	4
11	DLQ G-10	625	-0-	625	5721	164 1	317 2	8 4	Y	124	124 0	4
12	DLQ G-10	1055	-0-	1055	6776	271 1	630 2	11 4	Y	130	126 0	8
01	2600 N	850	-0-	-1750	5026	284 1	425 2	1 4	Y	127	126 0	9

LIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8512 - 13597
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5434	243 1	2448 2	178 9	Y	162	159 0	13
09	DLQ G-10	2396	-0-	2396	7830	156 1	2049 2	191 9	Y	174	170 0	17
10	DLQ G-10	2140	-0-	2140	9970	127 1	1878 2	135 9	Y	123	130 0	10
11	DLQ G-10	2623	-0-	2623	12593	161 1	2286 2	176 9	Y	160	154 0	16
12	DLQ G-10	2178	-0-	2178	14771	160 1	1900 2	118 9	Y	107	114 0	9
01	2600 N	1620	-0-	-980	13791	293 1	1216 2	111 9	Y	101	99 0	11

LIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8553 - 13680
08	DLQ G-10	535	-0-	535	1007	43 1	429 2	63 9	Y	57	57 0	4
09	DLQ G-10	464	-0-	464	1471	136 1	245 2	83 9	Y	75	72 0	7
10	DLQ G-10	736	-0-	736	2207	72 1	613 2	51 9	Y	46	50 0	3
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3128	95 1	737 2	89 9	Y	81	77 0	7
12	DLQ G-10	943	-0-	943	4071	99 1	780 2	64 9	Y	58	61 0	4
01	2600 N	2456	-0-	-144	3927	234 1	2086 2	136 9	Y	124	115 0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7729 - 17759					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	438	-0-	438	4852	101	1	329	2	Y	4	6	0		1
						4	4	4	9						
09	3000 N	576	-0-	-2424	2428	102	1	459	2	Y	2	2	0		1
						13	4	2	9						
10	3100 N	828	-0-	-2272	156	102	1	663	2	Y	37	36	0		2
						22	4	41	9						
11	420 N	49	-0-	-371	-0-	14	1	4	2	Y	28	28	0		2
						31	9								
12	589 N	335	-0-	-254	-0-	49	1	224	2	Y	53	51	0		4
						4	4	58	9						
01	589 N	324	-0-	-265	-0-	97	1	201	2	Y	24	25	0		3
						26	9								
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615					
08	DLQ G-10	12238	-0-	12238	24762	596	1	10556	2	Y	899	894	0		54
						97	4	989	9						
09	DLQ G-10	6467	-0-	6467	31229	359	1	5529	2	Y	401	440	0		15
						138	4	441	9						
10	DLQ G-10	5966	-0-	5966	37195	521	1	4713	2	Y	528	528	0		15
						151	4	581	9						
11	DLQ G-10	11164	-0-	11164	48359	582	1	9857	2	Y	485	482	0		18
						191	4	534	9						
12	DLQ G-10	4891	-0-	4891	53250	332	1	4027	2	Y	430	423	0		25
						59	4	473	9						
01	61790 X	8540	-0-	-53250	-0-	646	1	7849	2	Y	34	53	0		6
						8	4	37	9						
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080					
08	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1416	200	1	532	2	Y	321	307	0		19
						6	4	353	9						
09	DLQ G-10	1858	-0-	1858	3274	325	1	938	2	Y	515	519	0		15
						28	4	567	9						
10	DLQ G-10	1875	-0-	1875	5149	315	1	1194	2	Y	294	302	0		7
						43	4	323	9						
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	6255	193	1	725	2	Y	156	157	0		6
						16	4	172	9						
12	DLQ G-10	1476	-0-	1476	7731	280	1	1037	2	Y	129	123	0		12
						17	4	142	9						
*01	8030 X	299	-0-	-7731	-0-	112	1	187	9	Y	170	168	0		14
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051					
08	DLQ G-10	1383	-0-	1383	9365	229	1	1133	2	Y	9	4	0		7
						11	4	10	9						
09	DLQ G-10	5744	-0-	5744	15109	783	1	4803	2	Y	27	7	0		27
						128	4	30	9						
10	DLQ G-10	6441	-0-	6441	21550	721	1	5540	2	Y	-0-	1	0		26
						180	4								
11	DLQ G-10	3968	-0-	3968	25518	466	1	3414	2	Y	16	13	0		29
						70	4	18	9						
12	DLQ G-10	5544	-0-	5544	31062	635	1	4543	2	Y	270	243	0		56
						69	4	297	9						
01	33752 X	2690	-0-	-31062	-0-	266	1	2321	2	Y	92	100	0		48
						2	4	101	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	8353	-0-	8353	26893	812 1	7282 2	Y	172	175 0		16
09	33845 X	6952	-0-	-26893	-0-	70 4	189 9					
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	670 1	6001 2	Y	115	121 0		10
11	7680 X	4089	-0-	-3591	-0-	154 4	127 9					
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	590 1	5494 2	Y	131	131 0		10
01	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	175 4	144 9					
						255 1	3717 2	Y	40	41 0		9
						73 4	44 9					
						629 1	7962 2	Y	95	86 0		18
						116 4	105 9					
						686 1	8840 2	Y	90	90 0		18
						9 4	99 9					
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
08	DLQ G-10	3308	-0-	3308	11538	551 1	2481 2	Y	227	226 0		14
09	DLQ G-10	1430	-0-	1430	12968	26 4	250 9					
10	DLQ G-10	1445	-0-	1445	14413	404 1	802 2	Y	180	188 0		6
11	DLQ G-10	257	-0-	257	14670	26 4	198 9					
12	DLQ G-10	336	-0-	336	15006	377 1	853 2	Y	164	165 0		5
01	15529 X	523	-0-	-15006	-0-	35 4	180 9					
						109 1	4 2	Y	129	129 0		5
						2 4	142 9					
						138 1	198 9	Y	180	175 0		10
						222 1	301 9	Y	274	268 0		16
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
08	DLQ G-10	358	-0-	358	645	130 1	228 9	Y	207	205 0		12
09	DLQ G-10	357	-0-	357	1002	216 1	141 9	Y	128	136 0		4
10	DLQ G-10	415	-0-	415	1417	292 1	123 9	Y	112	113 0		3
11	DLQ G-10	52	-0-	52	1469	49 1	3 9	Y	3	6 0		-0-
12	DLQ G-10	361	-0-	361	1830	106 1	255 9	Y	232	221 0		11
01	1992 N	162	-0-	-1830	-0-	67 1	95 9	Y	86	92 0		5
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
08	DLQ G-10	821	-0-	821	1678	649 1	172 9	Y	156	154 0		11
09	DLQ G-10	715	-0-	715	2393	553 1	162 9	Y	147	145 0		13
10	DLQ G-10	779	-0-	779	3172	625 1	154 9	Y	140	140 0		13
11	DLQ G-10	217	-0-	217	3389	202 1	15 9	Y	14	22 0		5
12	DLQ G-10	376	-0-	376	3765	342 1	34 9	Y	31	29 0		7
01	2600 N	321	-0-	-2279	1486	309 1	12 9	Y	11	14 0		4
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
08	DLQ G-10	274	-0-	274	277	208 1	66 9	Y	60	63 1		193
09	DLQ G-10	159	-0-	159	436	142 1	17 9	Y	15			208
10	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1473	414 1	536 2	Y	55	62 1		201
11	DLQ G-10	66	-0-	66	1539	26 4	61 9					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1539	47 1	19 9	Y	17			218
01	1539 N	-0-	-0-	-1539	-0-			Y	27			245
								Y	12	103 1		154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8040 - 13564				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3224	-0-	3224	6229	279	1	2811	2	Y	122	119	0	9
09	DLQ G-10	2877	-0-	2877	9106	134	9	2436	2	Y	120	118	0	11
10	DLQ G-10	2911	-0-	2911	12017	132	9	2524	2	Y	108	111	0	8
11	DLQ G-10	1751	-0-	1751	13768	268	1	1389	2	Y	65	67	0	6
12	DLQ G-10	4116	-0-	4116	17884	119	9	3702	2	Y	114	112	0	8
01	19448 X	1564	-0-	-17884	-0-	289	1	1012	2	Y	95	93	0	10
						125	9							
						447	1							
						105	9							
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7426 - 14976				
08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	2495	189	1	702	2	Y	331	330	0	20
09	DLQ G-10	725	-0-	725	3220	7	4	364	9					
10	DLQ G-10	142	-0-	142	3362	168	1	338	2	Y	189	203	0	6
11	DLQ G-10	280	-0-	280	3642	11	4	208	9					
12	DLQ G-10	154	-0-	154	3796	65	1	35	2	Y	35	39	0	2
01	2600 N	225	-0-	-2375	1421	3	4	39	9					
						9	1	188	2	Y	72	70	0	4
						4	4	79	9					
						129	1	25	9	Y	23	24	0	3
						222	1	3	9	Y	3	4	0	2
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7945 - 13738				
08	DLQ G-10	3036	-0-	3036	5634	265	1	2671	2	Y	91	88	0	7
09	DLQ G-10	2598	-0-	2598	8232	100	9	2278	2	Y	125	121	0	11
10	DLQ G-10	2700	-0-	2700	10932	182	1	2421	2	Y	108	111	0	8
11	DLQ G-10	2774	-0-	2774	13706	138	9	2489	2	Y	93	92	0	9
12	DLQ G-10	2609	-0-	2609	16315	160	1	2324	2	Y	80	83	0	6
01	18841 X	2526	-0-	-16315	-0-	119	9	2137	2	Y	103	98	0	11
						183	1							
						102	9							
						197	1							
						88	9							
						276	1							
						113	9							
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099				
08	DLQ G-10	711	-0-	711	1453	191	1	371	2	Y	135	133	0	10
09	DLQ G-10	721	-0-	721	2174	149	9	382	2	Y	130	129	0	11
10	DLQ G-10	796	-0-	796	2970	196	1	380	2	Y	141	141	0	11
11	DLQ G-10	805	-0-	805	3775	143	9	420	2	Y	157	160	0	8
12	DLQ G-10	695	-0-	695	4470	261	1	319	2	Y	168	164	0	12
01	2600 N	810	-0-	-1790	2680	155	9	431	2	Y	194	195	0	11
						212	1	213	9					
						173	9							
						188	1							
						3	4							
						165	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
MORO CREEK		WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 - 17283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	980	-0-	980	2662	453 1	373 2	Y	140	139	0	8	
09	DLQ G-10	877	-0-	877	3539	154 9	473 2	Y	-0-	7	0	1	
10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	4726	404 1	735 2	Y	3	2	0	2	
11	DLQ G-10	1454	-0-	1454	6180	449 1	1038 2	Y	21	20	0	3	
12	DLQ G-10	1550	-0-	1550	7730	366 1	23 9	Y	24	24	0	3	
01	2600 N	1727	-0-	-873	6857	27 4	1272 2	Y	108	108	0	3	
						41 4	26 9						
						395 1	1188 2	Y					
						25 4	119 9						

MORO CREEK		WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891	
08	DLQ G-10	235	-0-	235	235	211 1	24 9	Y	22	15	0	7	
09	DLQ G-10	1259	-0-	1259	1494	300 1	958 2	Y	1	1	0	7	
10	DLQ G-10	2288	-0-	2288	3782	1 9	1846 2	Y	-0-			7	
11	DLQ G-10	1863	-0-	1863	5645	442 1	1476 2	Y	7	7	0	7	
12	DLQ G-10	3978	-0-	3978	9623	343 1	3514 2	Y	8	11	0	4	
01	12897 X	3274	-0-	-9623	-0-	36 4	8 9	Y	18	20	0	2	
						108 4	9 9						
						265 1	2938 2	Y					
						51 4	20 9						

MORO CREEK		WELL #:		3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7362 - 14943	
08	DLQ G-10	264	-0-	264	264	33 1	163 2	Y	62	52	0	10	
09	DLQ G-10	2187	-0-	2187	2451	68 9	1976 2	Y	17	20	0	7	
10	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3504	1 4	19 9	Y	1			8	
11	DLQ G-10	597	-0-	597	4101	291 1	761 2	Y	70	68	0	10	
12	DLQ G-10	23435	-0-	23435	27536	1 9	373 2	Y	2	5	0	7	
01	2600 N	288	-0-	-2312	25224	10 4	77 9	Y	18	18	0	7	
						642 4	2 9						
						163 1	101 2	Y					
						4 4	20 9						

MORO CREEK		WELL #:		3309H	RRCID ->	277789	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7210 - 17164	
08	DLQ G-10	818	-0-	818	2182	731 1	87 9	Y	79	82	0	5	
09	DLQ G-10	569	-0-	569	2751	286 1	283 2	Y	-0-	4	0	1	
10	DLQ G-10	630	-0-	630	3381	250 1	378 2	Y	2	2	0	1	
11	DLQ G-10	1890	-0-	1890	5271	2 9	1505 2	Y	5	4	0	2	
12	DLQ G-10	1203	-0-	1203	6474	343 1	6 9	Y	2	3	0	1	
01	2600 N	1442	-0-	-1158	5316	36 4	800 2	Y	113	112	0	2	
						369 1	2 9						
						32 4	876 2	Y					
						421 1	124 9						
						21 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2351	-0-	2351	4389	807 1	1534 2	Y	9	8 0		1
09	DLQ G-10	1338	-0-	1338	5727	535 1	803 2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	2037	-0-	2037	7764	531 1	1506 2	Y	-0-	1 0		-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	7887	120 1	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	DLQ G-10	226	-0-	226	8113	151 1	75 9	Y	68	65 0		3
01	2500 N	274	-0-	-2226	5887	210 1	64 9	Y	58	60 0		1

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246		
08	DLQ G-10	7066	-0-	7066	14282	453 1	5528 2	Y	939	945 0		70
09	DLQ G-10	6775	-0-	6775	21057	409 1	5391 2	Y	764	793 0		41
10	DLQ G-10	7720	-0-	7720	28777	414 1	6245 2	Y	790	794 0		37
11	DLQ G-10	5114	-0-	5114	33891	309 1	3992 2	Y	668	665 0		40
12	DLQ G-10	7062	-0-	7062	40953	427 1	5648 2	Y	823	761 0		102
01	48128 X	7175	-0-	-40953	-0-	476 1	5631 2	Y	965	956 0		111

CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310		
08	DLQ G-10	9887	-0-	9887	19866	449 1	8288 2	Y	976	978 0		68
09	DLQ G-10	9505	-0-	9505	29371	412 1	8027 2	Y	789	822 0		35
10	DLQ G-10	10652	-0-	10652	40023	373 1	9070 2	Y	850	853 0		32
11	DLQ G-10	7765	-0-	7765	47788	487 1	6539 2	Y	555	556 0		31
12	DLQ G-10	7459	-0-	7459	55247	586 1	5844 2	Y	857	825 0		63
01	64976 X	9729	-0-	-55247	-0-	480 1	8164 2	Y	979	969 0		73

CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171		
08	DLQ G-10	231	-0-	231	298	128 1	103 9	Y	94	86 0		10
09	DLQ G-10	2	-0-	2	300	2 1		Y	-0-	5 0		5
10	DLQ G-10	8	-0-	8	308	8 1		Y	-0-			5
11	DLQ G-10	124	-0-	124	432	124 1		Y	-0-			5
12	DLQ G-10	325	-0-	325	757	325 1		Y	-0-			5
01	862 X	105	-0-	-757	-0-	105 1		Y	-0-			5

MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661		
08	DLQ G-10	9916	-0-	9916	19371	575 1	8275 2	Y	969	951 0		54
09	DLQ G-10	9856	-0-	9856	29227	568 1	8321 2	Y	877	877 0		54
10	DLQ G-10	11566	-0-	11566	40793	641 1	9772 2	Y	1047	1047 0		54
11	DLQ G-10	9934	-0-	9934	50727	498 1	8532 2	Y	820	837 0		37
12	DLQ G-10	9973	-0-	9973	60700	531 1	8118 2	Y	1154	1124 0		67
01	70638 X	9938	-0-	-60700	-0-	405 1	8298 2	Y	1108	1121 0		54

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	80	71	1	2	9	Y	3 0	8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-			8
01	262	X	182	-0-	-80	-0-	179	1	3	9	Y	4 0	7

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151		
08	DLQ	G-10	10777	-0-	10777	22331	529	1	9371	2	Y	797	792 0	50
							877	9						
09	DLQ	G-10	8654	-0-	8654	30985	412	1	7427	2	Y	740	739 0	51
							1	4	814	9				
10	DLQ	G-10	9687	-0-	9687	40672	943	1	8064	2	Y	617	628 0	40
							1	4	679	9				
11	DLQ	G-10	6819	-0-	6819	47491	614	1	5893	2	Y	283	306 0	17
							1	4	311	9				
12	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	51167	528	1	2697	2	Y	392	380 0	29
							20	4	431	9				
01	56120	X	4953	-0-	-51167	-0-	394	1	4142	2	Y	372	378 0	23
							8	4	409	9				

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480		
08	DLQ	G-10	8576	-0-	8576	20221	930	1	7435	2	Y	126	144 0	25
							72	4	139	9				
09	DLQ	G-10	8005	-0-	8005	28226	698	1	6984	2	Y	132	131 0	26
							178	4	145	9				
10	DLQ	G-10	13932	-0-	13932	42158	836	1	12256	2	Y	420	415 0	31
							378	4	462	9				
11	DLQ	G-10	10776	-0-	10776	52934	487	1	9857	2	Y	220	221 0	30
							190	4	242	9				
12	DLQ	G-10	16898	-0-	16898	69832	985	1	15489	2	Y	183	153 0	60
							223	4	201	9				
01	80928	X	11096	-0-	-69832	-0-	730	1	10100	2	Y	233	234 0	59
							10	4	256	9				

CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535		
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	240	171	1			Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	102	-0-	102	342	102	1			Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	282	-0-	282	624	262	1	20	9	Y	18	19 0	1
11	DLQ	G-10	156	-0-	156	780	156	1			Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	1060	280	1			Y	-0-		1
01	1328	N	268	-0-	-1060	-0-	268	1			Y	-0-		1

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186		
08	DLQ	G-10	659	-0-	659	952	238	1	303	2	Y	104	105 0	10
							4	4	114	9				
09	DLQ	G-10	312	-0-	312	1264	247	1	65	9	Y	59	61 0	8
10	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	3244	313	1	1487	2	Y	117	116 0	9
							51	4	129	9				
11	DLQ	G-10	3273	-0-	3273	6517	299	1	2720	2	Y	181	177 0	13
							55	4	199	9				
12	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	8003	263	1	1062	2	Y	131	126 0	18
							17	4	144	9				
01	2600	N	3189	-0-	589	8592	202	1	2528	2	Y	415	399 0	34
							2	4	457	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	611	-0-	611	10027	328	1 283 9	Y	257	263 0	21
09	DLQ G-10	226	-0-	226	10253	220	1 6 9	Y	5	14 0	12
10	DLQ G-10	222	-0-	222	10475	212	1 10 9	Y	9	9 0	12
11	DLQ G-10	195	-0-	195	10670	185	1 1 4	Y	8	7 0	13
						9 9					
12	DLQ G-10	3721	-0-	3721	14391	655	1 2907 2	Y	102	42 0	73
01	17928 X	3537	-0-	-14391	-0-	47 4	1 112 9				
						758 1	2 2622 2	Y	140	143 0	70
						3 4	1 154 9				

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

08	DLQ G-10	14000	-0-	14000	28356	1108	1 12474 2	Y	273	311 0	22
						118 4	9 300 9				
09	DLQ G-10	13822	-0-	13822	42178	980	1 11604 2	Y	859	851 0	30
						293 4	9 945 9				
10	DLQ G-10	15933	-0-	15933	58111	944	1 13571 2	Y	908	912 0	26
						419 4	9 999 9				
11	DLQ G-10	15179	-0-	15179	73290	877	1 13084 2	Y	875	869 0	32
						255 4	9 963 9				
12	DLQ G-10	14287	-0-	14287	87577	581	1 12679 2	Y	770	755 0	47
						180 4	9 847 9				
01	101864 X	14287	-0-	-87577	-0-	863 1	2 13306 2	Y	95	130 0	12
						13 4	1 105 9				

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

08	DLQ G-10	23933	-0-	23933	48356	1133	1 20902 2	Y	1550	1567 0	102
						193 4	9 1705 9				
09	DLQ G-10	22997	-0-	22997	71353	1033	1 20124 2	Y	1222	1276 0	48
						496 4	9 1344 9				
10	DLQ G-10	27403	-0-	27403	98756	1006	1 24436 2	Y	1113	1122 0	39
						737 4	9 1224 9				
11	DLQ G-10	21061	-0-	21061	119817	837	1 19059 2	Y	727	729 0	37
						365 4	9 800 9				
12	DLQ G-10	21668	-0-	21668	141485	884	1 19296 2	Y	1104	1072 0	69
						274 4	9 1214 9				
01	164168 X	22683	-0-	-141485	-0-	998 1	2 19618 2	Y	1862	1816 0	115
						19 4	9 2048 9				

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

08	DLQ G-10	24517	-0-	24517	49405	1179	1 21748 2	Y	1264	1272 0	81
						200 4	9 1390 9				
09	DLQ G-10	23536	-0-	23536	72941	1066	1 20779 2	Y	1072	1112 0	41
						512 4	9 1179 9				
10	DLQ G-10	27878	-0-	27878	100819	1024	1 24886 2	Y	1106	1112 0	35
						751 4	9 1217 9				
11	DLQ G-10	24558	-0-	24558	125377	972	1 22137 2	Y	932	927 0	40
						424 4	9 1025 9				
12	DLQ G-10	20319	-0-	20319	145696	865	1 18881 2	Y	277	288 0	29
						268 4	9 305 9				
01	165980 X	20284	-0-	-145696	-0-	866 1	2 18896 2	Y	458	447 0	40
						18 4	9 504 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7534 - 17497						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	23062	-0-	23062	46627	1073	1	19803	2	Y	1821	1829	0			115
						183	4	2003	9							
09	DLQ G-10	22591	-0-	22591	69218	981	1	19118	2	Y	1836	1888	0			63
						472	4	2020	9							
10	DLQ G-10	27773	-0-	27773	96991	988	1	24007	2	Y	1867	1878	0			52
						724	4	2054	9							
11	DLQ G-10	25403	-0-	25403	122394	956	1	21754	2	Y	2070	2047	0			75
						416	4	2277	9							
12	DLQ G-10	20962	-0-	20962	143356	845	1	18438	2	Y	1288	1276	0			87
						262	4	1417	9							
01	168696 X	25340	-0-	-143356	-0-	1033	1	22526	2	Y	1599	1575	0			111
						22	4	1759	9							
MORO CREEK				WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210				
08	DLQ G-10	3554	-0-	3554	7115	212	1	3054	2	Y	262	260	0			20
						288	9									
09	DLQ G-10	2928	-0-	2928	10043	267	1	2489	2	Y	156	159	0			17
						172	9									
10	DLQ G-10	3584	-0-	3584	13627	349	1	2985	2	Y	227	225	0			19
						250	9									
11	DLQ G-10	3588	-0-	3588	17215	199	1	3059	2	Y	299	299	0			19
						1	4	329	9							
12	DLQ G-10	3197	-0-	3197	20412	201	1	2651	2	Y	297	292	0			24
						18	4	327	9							
01	23864 X	3452	-0-	-20412	-0-	173	1	2945	2	Y	298	302	0			20
						6	4	328	9							
MORO CREEK				WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398				
08	DLQ G-10	11354	-0-	11354	23273	561	1	9903	2	Y	809	800	0			51
						890	9									
09	DLQ G-10	11377	-0-	11377	34650	543	1	9821	2	Y	919	908	0			62
						2	4	1011	9							
10	DLQ G-10	12773	-0-	12773	47423	594	1	11151	2	Y	934	942	0			54
						1	4	1027	9							
11	DLQ G-10	10791	-0-	10791	58214	452	1	9333	2	Y	913	921	0			46
						2	4	1004	9							
12	DLQ G-10	9662	-0-	9662	67876	553	1	8011	2	Y	949	933	0			62
						54	4	1044	9							
01	78024 X	10148	-0-	-67876	-0-	453	1	8657	2	Y	928	939	0			51
						17	4	1021	9							
MORO CREEK				WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708				
08	DLQ G-10	4376	-0-	4376	9176	788	1	3036	2	Y	502	496	0			34
						552	9									
09	DLQ G-10	4373	-0-	4373	13549	859	1	2931	2	Y	529	525	0			38
						1	4	582	9							
10	DLQ G-10	4869	-0-	4869	18418	798	1	3702	2	Y	335	345	0			28
						369	9									
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	22164	589	1	2611	2	Y	495	497	0			26
						1	4	545	9							
12	DLQ G-10	3741	-0-	3741	25905	603	1	2502	2	Y	561	548	0			39
						19	4	617	9							
01	30458 X	4553	-0-	-25905	-0-	545	1	3301	2	Y	636	642	0			33
						7	4	700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10726 X	5889	-0-	-4837	-0-	606 1	4024 2	40 4	1219 9	N	1108	1114 0			93
09	9570 X	3664	-0-	-5906	-0-	570 1	2218 2	63 4	813 9	N	739	781 0			51
10	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	672 1	4795 2	157 4	1463 9	N	1330	1323 0			58
11	6300 X	5211	-0-	-1089	-0-	392 1	3579 2	72 4	1168 9	N	1062	1058 0			62
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	607 1	6779 2	99 4	1723 9	N	1566	1504 0			124
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	572 1	6547 2	6 4	1654 9	N	1504	1500 0			128
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876					
08	17391 X	12512	-0-	-4879	-0-	1090 1	10977 2	104 4	341 9	N	310	367 0			56
09	16830 X	13011	-0-	-3819	-0-	859 1	11663 2	292 4	197 9	N	179	191 0			44
10	17112 X	13779	-0-	-3333	-0-	771 1	12417 2	381 4	210 9	N	191	192 0			43
11	16560 X	14675	-0-	-1885	-0-	665 1	13448 2	259 4	303 9	N	275	271 0			47
12	13454 X	10825	-0-	-2629	-0-	678 1	9766 2	141 4	240 9	N	218	210 0			55
01	13764 X	8499	-0-	-5265	-0-	627 1	7707 2	8 4	157 9	N	143	145 0			53
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051					
08	27652 X	21884	-0-	-5768	-0-	1097 1	18607 2	172 4	2008 9	N	1825	1848 0			145
09	26760 X	20640	-0-	-6120	-0-	1003 1	17786 2	440 4	1411 9	N	1283	1347 0			81
10	27652 X	24417	-0-	-3235	-0-	978 1	21211 2	643 4	1585 9	N	1441	1445 0			77
11	26760 X	23615	-0-	-3145	-0-	933 1	20644 2	396 4	1642 9	N	1493	1478 0			92
12	22630 X	21376	-0-	-1254	-0-	900 1	18369 2	262 4	1845 9	N	1677	1610 0			159
01	24428 X	20655	-0-	-3773	-0-	909 1	18302 2	18 4	1426 9	N	1296	1309 0			146
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076					
08	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	1165 1	16455 2	1977 9		N	1797	1784 0			85
09	15150 X	12442	-0-	-2708	-0-	685 1	9764 2	3 4	1990 9	N	1809	1850 0			44
10	15655 X	13509	-0-	-2146	-0-	666 1	11071 2	1 4	1771 9	N	1610	1612 0			42
11	15150 X	7230	-0-	-7920	-0-	316 1	5880 2	126 4	908 9	N	825	839 0			28
12	15655 X	13974	-0-	-1681	-0-	584 1	10686 2	317 4	2387 9	N	2170	2094 0			104
01	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	724 1	12623 2	210 4	2259 9	N	2054	2122 0			36

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 291980		COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	8378 - 14108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		620 N	249	-0-	-371	-0-	7 1	73 2	N	154	148 0		11
							169 9						
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	84 1	102 9	N	93	95 0		9
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	88 1	117 9	N	106	107 0		8
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	85 1	165 9	N	150	144 0		14
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	91 1	7 2	N	164	166 0		12
							180 9						
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	34 1	163 9	N	148	144 0		16
LIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 291981		COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	8169 - 13271	
08		0 W	6891	-0-	6891	280845	572 1	5777 2	Y	493	510 0		38
							542 9						
09		0 W	3784	-0-	3784	284629	795 1	2624 2	Y	332	338 0		32
							365 9						
10		0 W	9328	-0-	9328	293957	1078 1	7326 2	Y	840	805 0		67
							924 9						
11		0 W	10335	-0-	10335	304292	1132 1	8163 2	Y	945	924 0		88
							1040 9						
12		0 W	12607	-0-	12607	316899	790 1	10482 2	Y	1214	1212 0		90
							1335 9						
01		0 W	10932	-0-	10932	327831	1035 1	9020 2	Y	797	804 0		83
							877 9						
LIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 291982		COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8368 - 14082	
08		DLQ G-10	6888	-0-	6888	20465	551 1	5558 2	Y	708	730 0		54
							779 9						
09		DLQ G-10	1837	-0-	1837	22302	614 1	841 2	Y	347	366 0		35
							382 9						
10		DLQ G-10	7076	-0-	7076	29378	998 1	4796 2	Y	1165	1103 0		97
							1282 9						
11		DLQ G-10	8195	-0-	8195	37573	1144 1	5810 2	Y	1128	1119 0		106
							1241 9						
12		DLQ G-10	9359	-0-	9359	46932	1094 1	6934 2	Y	1210	1224 0		92
							1331 9						
01		55842 X	8910	-0-	-46932	-0-	1235 1	6487 2	Y	1080	1059 0		113
							1188 9						
LIGHT RANCH		WELL #:		20H	RRCID -> 291983		COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8190 - 18566	
08		19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	1527 1	15413 2	N	2727	2668 0		199
							3000 9						
09		14790 X	8081	-0-	-6709	-0-	889 1	5606 2	N	1442	1506 0		135
							1586 9						
10		15283 X	14546	-0-	-737	-0-	1152 1	10891 2	N	2275	2238 0		172
							2503 9						
11		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	1100 1	11951 2	N	2341	2292 0		221
							2575 9						
12		17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	1021 1	13562 2	N	2390	2432 0		179
							2629 9						
01		15283 X	14615	-0-	-668	-0-	1220 1	11022 2	N	2157	2110 0		226
							2373 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	291984	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7600 - 18473	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	15283 X	15191	-0-	-92	-0-	1164	1	11744	2	N	2075	2040 0	152
09	14790 X	10204	-0-	-4586	-0-	2283	9	7635	2	N	1596	1601 0	147
10	15283 X	10090	-0-	-5193	-0-	813	1	7466	2	N	1630	1644 0	133
11	14700 X	11431	-0-	-3269	-0-	1756	9	8487	2	N	1671	1649 0	155
12	15190 X	12488	-0-	-2702	-0-	1106	1	9694	2	N	1686	1715 0	126
01	15190 X	11443	-0-	-3747	-0-	1838	9	8447	2	N	1604	1563 0	167
						939	1						
						1855	9						
						1232	1						
						1764	9						

LIGHT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	291994	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8180 - 13658	
08	DLQ G-10	9048	-0-	9048	18226	751	1	7582	2	Y	650	647 0	47
09	DLQ G-10	5479	-0-	5479	23705	715	9	4477	2	Y	65	106 0	6
10	DLQ G-10	7616	-0-	7616	31321	930	1	6417	2	Y	58	48 0	16
11	DLQ G-10	7262	-0-	7262	38583	72	9	5973	2	Y	448	417 0	47
12	DLQ G-10	7703	-0-	7703	46286	1135	1	6321	2	Y	526	530 0	43
01	50153 X	3867	-0-	-46286	-0-	64	9	3098	2	Y	255	268 0	30
						796	1						
						493	9						
						803	1						
						579	9						
						488	1						
						281	9						

VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF.	8098 - 14353	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	138	1	53	2	N	98	95 0	8
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	108	9	1	4	N	29	34 0	3
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	134	1	449	2	N	45	42 0	6
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	32	9	50	9	N	172	170 0	8
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	157	156 0	9
01	620 N	164	-0-	-456	-0-	1	4	99	2	N	30	33 0	6
						117	1						
						189	9						
						111	1						
						173	9						
						32	1						
						33	9						

CMWW B		WELL #:		3605H	RRCID ->	292268	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6925 - 16921	
08	9517 X	6584	-0-	-2933	-0-	790	1	4711	2	N	942	900 0	604
09	9210 X	5992	-0-	-3218	-0-	47	4	1036	9	N	1004	1027 0	581
10	9517 X	7857	-0-	-1660	-0-	709	1	4070	2	N	1120	1133 0	568
11	9210 X	6271	-0-	-2939	-0-	109	4	1104	9	N	1116	1113 0	571
12	7533 X	5605	-0-	-1928	-0-	735	1	5705	2	N	1119	1106 0	584
01	7843 X	5574	-0-	-2269	-0-	185	4	1232	9	N	1151	1136 0	599
						672	1	4282	2	N			
						89	4	1228	9	N			
						648	1	3669	2	N			
						57	4	1231	9	N			
						681	1	3623	2	N			
						4	4	1266	9	N			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566										
MORO CREEK			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 * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	1189 1	15825 2	N	1017	1008 0		50
							1119 9						
09		20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	1521 1	18257 2	N	1088	1081 0		57
							3 4	1197 9					
10		20844 X	20844	-0-	-0-	-0-	1490 1	18119 2	N	1122	1130 0		49
							1 4	1234 9					
11		18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	1112 1	16320 2	N	1140	1141 0		48
							3 4	1254 9					
12		17484 X	16953	-0-	-531	-0-	870 1	14734 2	N	1136	1122 0		62
							99 4	1250 9					
01		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	707 1	16082 2	N	996	1012 0		46
							31 4	1096 9					

CMWW B			WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851			

08		11904 X	9372	-0-	-2532	-0-	947 1	7581 2	N	701	680 0		418
							73 4	771 9					
09		11520 X	8308	-0-	-3212	-0-	847 1	6778 2	N	461	515 0		364
							176 4	507 9					
10		11904 X	11303	-0-	-601	-0-	891 1	9491 2	N	565	567 0		362
							299 4	622 9					
11		11520 X	8771	-0-	-2749	-0-	800 1	7141 2	N	624	617 0		369
							144 4	686 9					
12		10416 X	7238	-0-	-3178	-0-	746 1	5805 2	N	545	547 0		367
							87 4	600 9					
01		11315 X	6521	-0-	-4794	-0-	754 1	5223 2	N	490	492 0		365
							5 4	539 9					

MORO CREEK			WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276			

08		4743 X	3049	-0-	-1694	-0-	636 1	1530 2	N	803	792 0		39
							883 9						
09		4590 X	955	-0-	-3635	-0-	533 1	422 9	N	384	402 0		21
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	858 1	3517 2	N	431	434 0		18
							474 9						
11		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	633 1	3212 2	N	489	487 0		20
							1 4	538 9					
12		3131 X	1234	-0-	-1897	-0-	505 1	254 2	N	428	425 0		23
							4 4	471 9					
01		4836 X	1957	-0-	-2879	-0-	445 1	1008 2	N	455	457 0		21
							3 4	501 9					

MORO CREEK B			WELL #: 2603H		RRCID -> 297203		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576			

08		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	927 1	7955 2	N	1041	1031 0		51
							1145 9						
09		13080 X	10882	-0-	-2198	-0-	920 1	8984 2	N	887	889 0		49
							2 4	976 9					
10		13516 X	11036	-0-	-2480	-0-	989 1	8980 2	N	969	975 0		43
							1 4	1066 9					
11		12630 X	9251	-0-	-3379	-0-	728 1	7444 2	N	979	980 0		42
							2 4	1077 9					
12		11253 X	8106	-0-	-3147	-0-	706 1	6379 2	N	887	880 0		49
							45 4	976 9					
01		11253 X	8463	-0-	-2790	-0-	582 1	7040 2	N	752	765 0		36
							14 4	827 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
VIVION UNIT B		WELL #: 11		RRCID -> 297443		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7820 - 15151			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	37882 X	16766	-0-	-21116	-0-	678 1 1389 9	14699 2	N	1263	1317 0	64		
09	20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	941 1 118 4	17424 2 2083 9	N	1894	1834 0	124		
10	21607 X	17387	-0-	-4220	-0-	811 1 14 4	14612 2 1950 9	N	1773	1801 0	96		
11	18000 X	17650	-0-	-350	-0-	733 1 1876 9	15041 2	N	1705	1722 0	79		
12	21266 X	16836	-0-	-4430	-0-	685 1 1846 9	14305 2	N	1678	1657 0	100		
01	21266 X	12100	-0-	-9166	-0-	693 1 1792 9	9615 2	N	1629	1571 0	158		

VIVION UNIT A		WELL #: 10		RRCID -> 297699		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7845 - 15176			
08	44330 X	15072	-0-	-29258	-0-	624 1 2404 9	12044 2	N	2185	2214 0	101		
09	42900 X	16319	-0-	-26581	-0-	690 1 91 4	13450 2 2088 9	N	1898	1876 0	123		
10	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	601 1 13 4	12976 2 2083 9	N	1894	1920 0	97		
11	16860 X	14004	-0-	-2856	-0-	616 1 1783 9	11605 2	N	1621	1647 0	71		
12	17422 X	12726	-0-	-4696	-0-	562 1 1702 9	10462 2	N	1547	1526 0	92		
01	16864 X	10184	-0-	-6680	-0-	690 1 1717 9	7777 2	N	1561	1506 0	147		

MORO CREEK E		WELL #: 0		RRCID -> 298523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8446 - 18754	
02	0	10838	-0-	10838	446810	632 1 18 4	9009 2 1179 9	N	1072	1063 0	41		
03	0	8950	-0-	8950	455760	602 1 3 4	7321 2 1024 9	N	931	936 0	36		
04	0	7900	-0-	7900	463660	593 1 10 4	6392 2 905 9	N	823	820 0	39		
05	0	12363	-0-	12363	476023	843 1 53 4	10212 2 1255 9	N	1141	1132 0	48		
06	0	12446	-0-	12446	488469	816 1 113 4	10515 2 1002 9	N	911	904 0	55		
07	0	12836	-0-	12836	501305	1087 1 17 4	10692 2 1040 9	N	945	961 0	39		
08	0	12794	-0-	12794	514099	1075 1 990 9	10729 2	N	900	893 0	46		
09	0	12614	-0-	12614	526713	999 1 2 4	10413 2 1200 9	N	1091	1078 0	59		
10	0	11877	-0-	11877	538590	985 1 1 4	9571 2 1320 9	N	1200	1205 0	54		
11	0	8822	-0-	8822	547412	651 1 2 4	7333 2 836 9	N	760	780 0	34		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	547412			N	NO RPT		34		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	547412			N	NO RPT		34		

CMWW B		WELL #: 0		RRCID -> 298640		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9834 - 20726	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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		5300		PERF.		4516 - 4528					
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	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
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	

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 4858 - 4884	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 4483 - 4904	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 4560 - 4710	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 4462 - 4476	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 4480 - 4510	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4619 - 4628
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793 - 4804
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4832 - 4844
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:	8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4520 - 4535	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

BRISCOE (5140)		WELL #:	8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4283 - 4304	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4468 - 4486	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4258 - 4270	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8036	RRCID ->	232741	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4447 - 4454	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

BRISCOE (5140)		WELL #:	8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4236 - 4256	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4241 - 4285	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933															
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480									
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4852 - 4920		
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A	COND	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4859 - 4877
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2	EXT	-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		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290								
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
ELBO CO., THE		246610								
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.		846666								
EBERT GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
10	14B2 EXT	-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	

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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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 03/10/2024	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9590	-	9740			
08	153000	101052	-0-	-51948	-0-	99652 2	1400 9	N	1273	1222 1	216	
09	143728	95624	-0-	-48104	-0-	94360 2	1264 9	N	1149	1211 1	154	
10	148312	98708	-0-	-49604	-0-	97384 2	1324 9	N	1204	1222 1	136	
11	151902	99711	-0-	-52191	-0-	98464 2	1247 9	N	1134	1068 1	202	
12	49104	87228	-0-	38124	38124	86114 2	1114 9	N	1013	1044 1	171	
01	49104	NO RPT	-0-	-49104	-0-			N	NO RPT		171	

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383			N	-0-		2	
09	207	-0-	-0-	-207	176			N	-0-		2	
10	176 R	-0-	-0-	-176	-0-			N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01	0 N	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
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	

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	11	1	15	9	N	14			59
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	11	1	8	9	N	7			66
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	9	N	15			81
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	9	N	8			89
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	9	N	5			94
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			81

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-	457				N	-0-			-0-
09		457 X	0	-0-	-457	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	9	N	4	18
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	9	N	1	19
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3	22
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4	26
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	26
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	22

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAMPANERO (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												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT	-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 W	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	-0-
12	0 W	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT	-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193												
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT	-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930										
MOODY		WELL #:		5	RRCID ->	077558	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3046 - 3196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2309 - 3347		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3286 - 3453		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	8	-0-	8	12	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT			-0-

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2234 - 2333		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	10	-0-	10	15	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT			-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	3186 - 3330		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	353	-0-	353	372	21	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	860 N	488	-0-	-372	-0-	29	1	459	2	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3467 - 3632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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
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
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
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
GATES RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF. N/A
GATES RANCH		WELL #:	1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1	N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTULLA RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES "O" TR3				WELL #:	3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360 - 5416
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

GATES "O" TR3				WELL #:	4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		21
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		21
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

GATES O TR2				WELL #:	3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090 - 5120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES O TR2				WELL #:	4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES O TR2				WELL #:	5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633					
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
01	14B2	EXT	-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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	Y	-0-	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880															
08		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	489	1	7096	3	N	54	61	1	41
09		7890 X	7587	-0-	-303	-0-	436	1	7149	3	N	2	9	1	34
10		8153 X	6676	-0-	-1477	-0-	402	1	6274	3	N	-0-			34
11		7890 X	6849	-0-	-1041	-0-	567	1	6282	3	N	-0-			34
12		7657 X	7364	-0-	-293	-0-	656	1	6708	3	N	-0-			34
01		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			34

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654															
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	3	N	-0-			43
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	1			44
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-			44
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-			44
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			44
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT															
MCR OPERATING GROUP 555857															
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991															
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA															
HAMILTON, CLAY 348557															
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		195 N	195	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
09		180 N	110	-0-	-70	110	2	N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345				
CHITTIM		WELL #: 1187										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660				
BRISCOE SANER		WELL #: 1187										
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
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				
08		173 N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
09		210 N	124	-0-	-86	124	2	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-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				
08		188 N	188	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1	N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
01	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

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

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

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

CHITTIM (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

08	188 S	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
09	180 S	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-		-0-
10	135 S	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
11	139 S	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
12	119 S	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-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. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		182 S	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09		122 S	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
10		129 S	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
11		130 S	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12		177 S	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
01		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546												
08		194 S	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09		180 S	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-			-0-
10		128 S	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11		134 S	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12		121 S	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038												
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01		0 N	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												
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2	N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A												
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			115
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			115
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			115
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			115
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			115
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467												
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572												
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017		CHITTIM		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5383 - 5393		
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
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5484 - 5514		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		31
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-		31
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		31
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		31
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5600 - 6638		
CHITTIM				254263	3	N/A	N/A	N/A	5600 - 6638		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 1		N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1		N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 1		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 1		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5572 - 6638		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5600 - 5609		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM G				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5506 - 5607		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7090 - 7186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1115			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	72	-0-	72	1187	72	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	79	-0-	79	1266	79	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1266			Y	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5086 - 5290	
08	DLQ G-10	228	-0-	228	2204	228	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	231	-0-	231	2435	231	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	2666	231	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	2876	210	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	206	-0-	206	3082	206	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3082			Y	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5131 - 5328	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5318 - 5337	
08	DLQ G-10	4	-0-	4	2446	4	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2446			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 #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5371	- 5390		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519	- 8752		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5452	- 8860		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5567	- 8613		
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 1	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 1	N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 1	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 1	N	-0-		-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 1	N	-0-		-0-
01	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		
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 1	N	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 1	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 1	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 1	N	-0-		-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1	N	-0-		-0-
01	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		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 1	N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1	N	-0-		-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 1	N	-0-		-0-
01	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 RANCH			WELL #:		1127	RRCID ->	192403	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5831 - 9088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-		-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-		-0-
*12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 1		N	-0-		-0-
01		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
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 1		N	-0-		-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1		N	-0-		-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 1		N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-		-0-
*12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 1		N	-0-		-0-
01		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
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1		N	-0-		-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 1		N	-0-		-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 1		N	-0-		-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 1		N	-0-		-0-
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 1		N	-0-		-0-
01		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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		1159H	RRCID ->	196021	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5495 - 8479
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 1		N	-0-		-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 1		N	-0-		-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 1		N	-0-		-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 1		N	-0-		-0-
*12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 1		N	-0-		-0-
01		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
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 1		N	-0-		-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 1		N	-0-		-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 1		N	-0-		-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 1		N	-0-		-0-
*12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 1		N	-0-		-0-
01		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
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 1		N	-0-		-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 1		N	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1		N	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 1		N	-0-		-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 1		N	-0-		-0-
01		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 #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 1		N	-0-	-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-	-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 1		N	-0-	-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 1		N	-0-	-0-	
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 1		N	-0-	-0-	
01	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			
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 1		N	-0-	-0-	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 1		N	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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-	

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619			
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 1		N	-0-	-0-	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 1		N	-0-	-0-	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 1		N	-0-	-0-	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 1		N	-0-	-0-	
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 1		N	-0-	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 1		N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-		-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-		-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1		N	-0-	-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	-0-	
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-	-0-	
01	0 N	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			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 1		N	-0-	-0-	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 1		N	-0-	-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 1		N	-0-	-0-	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 1		N	-0-	-0-	
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-	-0-	
01	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			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 1		N	-0-	-0-	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 1		N	-0-	-0-	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-	-0-	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-	-0-	
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 1		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 1		N	-0-	-0-	
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 1		N	-0-	-0-	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 1		N	-0-	-0-	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 1		N	-0-	-0-	
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 1		N	-0-	-0-	
01	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			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1		N	-0-	-0-	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1		N	-0-	-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 1		N	-0-	-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 1		N	-0-	-0-	
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 1		N	-0-	-0-	
01	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			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 1		N	-0-	-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 1		N	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 1		N	-0-	-0-	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 1		N	-0-	-0-	
01	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 #:		1176H	RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5674 - 9006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		2127H	RRCID ->	233338	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5793 - 9705	
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-		-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-		-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1	N	-0-		-0-
01		0 N	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	
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1	N	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1	N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-		-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		//CONT.//		17877 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1161	RRCID ->	108368	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5299 - 5307	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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-

CHOKE CANYON (SLIGO)		//CONT.//		17938 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
MORRILL SLIGO		WELL #:		1	RRCID ->	220585	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	13949	PERF.13544 - 13708	
08		713 #	176	-0-	-537	-0-	176	2	N	-0-		-0-
09		690 #	479	-0-	-211	-0-	479	2	N	-0-		-0-
10		682 #	479	-0-	-203	-0-	479	2	N	-0-		-0-
11		2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
12		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
*01		3100 N	9818	-0-	6718	-0-	6718	2	N	-0-		-0-

CHONAN (S.M.D.)		//CONT.//		17942 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017								
CHITTIM		WELL #:		1	RRCID ->	145261	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 268 - 2320	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-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-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME, JR.		18224 500 612858		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON								
WELL #:		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019																

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD REED, D. P.		614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
WELL #:		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
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

COOKE (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		20336 375 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
WELL #:		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10286 - 10326								
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-				-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	54	1	297	2	N	-0-				-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	2	28	9	N	25				25
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	2	24	1		3
							2	9								
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-				3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #:		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 10233 - 10273						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #:		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478		PERF. 10260 - 10281						
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-				-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-				-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PXP COOKE, C. N.		WELL #:		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10237 - 10279						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		13
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	N	-0-		13
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	N	20		33
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-	13 1	20
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416			
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	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-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396			
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HIXON				WELL #:	1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10210 - 10228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON "H"				WELL #:	1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378 - 12731		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THORNTON "H"				WELL #:	2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375		
08		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	217	1	5819	2	Y	-0-		-0-
09		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	878	1	4875	2	Y	-0-		-0-
10		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8809	2	58	9	Y	53		53
11		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	163	1	5792	2	Y	3	53 1	3
							3	9						
12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	116	1	4700	2	Y	-0-		3
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		3

COOKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.				831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE, 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

08	62 N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	10	1	56	2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	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

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	3			24
						3	9							
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	650	2	N	11			35
						12	9							
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20	30	1	25
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	N	11	33	1	3
						12	9							
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			14
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			14
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			14
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			14
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			14
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	129 2		N	-0-			14

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

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

08	323 #	-0-	-0-	-323	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996																

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

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

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

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					116
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0- 8	-0-	-0-	-0-			8	5	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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	190 N	-0- 190	-0-	-0-	-0-			190	5	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-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A		
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	5	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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A		
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
09	3210 X	628	-0-	-2582	-0-	628	5	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	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	5	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-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10241 - 10596		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX OPERATING LLC KHC SWD 1		24806 333 101131		NON-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX OPERATING LLC KHC SWD 1																
24806 333 101131																
NON-ASSOCIATED																
CAPACITY																
CNTY: MCMULLEN																
WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100																
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO																
396852																
WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540																
08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					129
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					129
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					129
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					129
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					129
*01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					129

REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.																
701613																
WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625																
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					59
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					59
10	5115 X	4946	-0-	-169	-0-	4945	2	1	9	N	1					60
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	N	2	14	1			48
12	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	2278	2	1	9	N	1					49
01	4960 X	619	-0-	-4341	-0-	618	2	1	9	N	1					50

DILWORTH GAS UNIT #1																
WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848																
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					11
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					11
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	2	1			9
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					9
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					10

DILWORTH, J. C. JR.																
WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		//CONT.// 701613									
		WELL #: 9	RRCID -> 050319	COMPL. DATE 04/29/1971	TOTAL DEPTH 11015	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	39432 X	5965	-0-	-33467	-0-	5962 2	3 9	N	3		285
09	38160 X	18757	-0-	-19403	-0-	18757 2		N	-0-		285
10	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	38637 2	12 9	N	11		296
11	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39812 2	20 9	N	18	107 1	207
12	29233 X	26305	-0-	-2928	-0-	26282 2	23 9	N	21		228
01	38657 X	23573	-0-	-15084	-0-	23558 2	15 9	N	14		242

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A					
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		37
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-		37
10	2449 X	2344	-0-	-105	-0-	2343 2	1 9	N	1		38
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2415 2	1 9	N	1	6 1	33
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N	1		34
01	2356 X	619	-0-	-1737	-0-	618 2	1 9	N	1		35

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A					
08	9238 X	443	-0-	-8795	-0-	443 2		N	-0-		42
09	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-		42
10	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	19462 2	7 9	N	6		48
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15240 2	7 9	N	6	41 1	13
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7908 2	3 9	N	3		16
01	9238 X	3273	-0-	-5965	-0-	3271 2	2 9	N	2		18

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750					
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		27
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		27
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		27
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	2 1	25
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		25
01	651 N	309	-0-	-342	-0-	309 2		N	-0-		25

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065 - 10469					
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		10
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		10
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		10
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	872 2	1 9	N	1	2 1	9
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		9
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	618 2	1 9	N	1		10

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	2	RRCID ->	198622	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	5370 - 5435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.			781915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10776 - 10876		
08		403 N	84	-0-	-319	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR			24811 333 781915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11302 - 11371		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP. HENRY, ALLYE			831283	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	11262 - 11296		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			24811 666 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	164	RRCID ->	166203	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6856 - 7100		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
HUFF			WELL #:	4	RRCID ->	167868	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	7933 - 7941	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	246				Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	340				Y	-0-	5	1			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	340				Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		2 RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A								
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					5
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CALVERT, J. H.		WELL #:		1 RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A								
*02	1798	X	1597	-0-	-201	-0-	1597	3		N	-0-					67
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-					67
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-					67
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-					67
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-					67
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2959	3	2	9	N	-0-	2			69
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-					69
09	1860	X	1656	-0-	-204	-0-	1645	3	11	9	N	-0-	10			79
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2066	3	13	9	N	-0-	12			91
11	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	1288	3		N	-0-					91
12	1922	X	1396	-0-	-526	-0-	1396	3		N	-0-					91
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT					91

HARLAN, R. K.		WELL #:		5 RRCID -> 191822		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369								
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

HARLAN, R. K.		WELL #:		7 RRCID -> 194191		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310															
08	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	-0-	2291	3			N	-0-			10
09	1050 N	667	-0-	-383	-0-	-0-	667	3			N	-0-			10
10	1085 X	582	-0-	-503	-0-	-0-	582	3			N	-0-			10
11	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			10
12	1085 X	808	-0-	-277	-0-	-0-	808	3			N	-0-			10
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350															
08	4464 X	770	-0-	-3694	-0-	-0-	770	3			N	-0-			52
09	3810 X	1511	-0-	-2299	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			52
10	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-			52
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-			52
*12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-			52
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	4694	3	N	-0-			52

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287															
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			21
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			21
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265															
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			10
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			10
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288													
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			25
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			25
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 1		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489													
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			16
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			16
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285													
*02		609 N	344	-0-	-265	-0-	344	3	N	-0-			42
*03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			42
*04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			42
*05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			42
*06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			42
*07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			42
*08		651 N	17	-0-	-634	-0-	17	3	N	-0-			42
09		630 N	298	-0-	-332	-0-	298	1	N	-0-			42
10		651 N	152	-0-	-499	-0-	152	1	N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			42
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247													
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			5
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			5
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			5
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			5
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-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-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
*03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
*04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
*06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
*07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2701 3	21 9	N	19			19
*08	2480 N	1858	-0-	-622	-0-	1856 3	2 9	N	2			21
*09	2460 N	1358	-0-	-1102	-0-	1358 3		N	-0-			21
*10	2542 N	716	-0-	-1826	-0-	712 3	4 9	N	4			25
*11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2355 3	69 9	N	63			88
*12	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2456 3	33 9	N	30	81 1		37
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			37

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

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

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	338 3	7 9	Y	6	25 1		20
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 3	3 9	Y	3			23
*04	390 N	175	-0-	-215	-0-	172 3	3 9	Y	3			26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			27
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			28
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	23 1		8
*08	DLQ G-10	85	-0-	85	85	71 3	14 9	Y	13			21
*09	266 N	181	-0-	-85	-0-	159 3	22 9	Y	20			41
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	140 3	18 9	Y	16	29 1		28
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	141 3	10 9	Y	9			37
*12	248 N	149	-0-	-99	-0-	147 3	2 9	Y	2			39
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			39

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	9	Y	3	13	1	10
*03	1054 N	881	-0-	-173	-0-	880	3	1	9	Y	1			11
*04	1020 N	398	-0-	-622	-0-	396	3	2	9	Y	2			13
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1	5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

*02	2900 N	1833	-0-	-1067	1540	1811	3	22	9	Y	20	76	1	61
*03	3100 N	2059	-0-	-1041	499	2051	3	8	9	Y	7			68
*04	2340 N	896	-0-	-1444	-0-	886	3	10	9	Y	9			77
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	3	3	9	Y	3			80
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			83
*07	DLQ G-10	173	-0-	173	173	142	3	31	9	Y	28	69	1	42
*08	504 N	331	-0-	-173	-0-	262	3	69	9	Y	63			105
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	223	3	65	9	Y	59			164
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	233	3	53	9	Y	48	117	1	95
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	262	3	29	9	Y	26			121
*12	372 N	303	-0-	-69	-0-	295	3	8	9	Y	7			128
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			128

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

*02	1827 X	794	-0-	-1033	-0-	779	3	15	9	Y	14	51	1	41
*03	1953 X	778	-0-	-1175	-0-	774	3	4	9	Y	4			45
*04	1890 X	815	-0-	-1075	-0-	807	3	8	9	Y	7			52
*05	899 X	554	-0-	-345	-0-	551	3	3	9	Y	3			55
*06	870 X	605	-0-	-265	-0-	604	3	1	9	Y	1			56
*07	DLQ G-10	420	-0-	420	420	407	3	13	9	Y	12	47	1	21
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	420					Y	1			22
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-			22
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-	16	1	6
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-			6
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT			6

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1758	3	8	9	N	7	24	1	19
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3			22
*04	900 N	881	-0-	-19	-0-	878	3	3	9	N	3			25
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1			26
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			26
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	N	6	22	1	10
*08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			10
*09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			10
*10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7	1	3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138

08	2604 X	2343	-0-	-261	-0-	2343	3			Y	-0-					32
09	2520 X	2359	-0-	-161	-0-	2359	3			Y	-0-					32
10	2604 X	2371	-0-	-233	-0-	2371	3			Y	-0-					32
11	2520 X	1958	-0-	-562	-0-	1958	3			Y	-0-					32
12	2604 X	1858	-0-	-746	-0-	1858	3			Y	-0-					32
01	2449 X	1832	-0-	-617	-0-	1832	3			Y	-0-					32

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11933 - 12129

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

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

08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					13
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 11878 - 12125

08	5704 X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	3			Y	-0-					56
09	5520 X	4133	-0-	-1387	-0-	4133	3			Y	-0-					56
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					56
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					56
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					56
01	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	3988	3			Y	-0-					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) AGERON ENERGY, LLC DH UNIT			27135 700 008625		ASSOCIATED RRCID -> 292795		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A		CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 1			085408 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			153
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3		N	92	76 1		169
						11 4	101 9						
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3		N	115	84 1		200
						12 4	127 9						
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3		N	71	91 1		180
						78 9							
*12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3		N	155	124 1		211
						171 9							
*01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	7 3	8 4		N	76	38 1		249
						84 9							

EDWARDS			WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478	
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	3 3	2 9		Y	2	2 0		-0-
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	6 1	469 3		Y	78	78 0		-0-
						86 9							
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	4 1	432 3		Y	143	143 0		-0-
						157 9							
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	136 3	109 9		Y	99	99 0		-0-
*12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	3 1	357 3		Y	168	168 0		-0-
						185 9							
*01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	4 1	400 3		Y	194	142 0	52 1	-0-
						213 9							

DILWORTH 2			WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139	139 1		242
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	6 3	67 4		N	277	291 1		228
						305 9							
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3		N	340	451 1		117
						82 4	374 9						
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	11 3	171 9		N	155	147 1		125
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	3 1	157 3		N	125	125 1		125
						138 9							
*01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	27 3	174 9		N	158	165 1		118

GLADYS WHEELER A			WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045	
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	5 1	361 3		N	176	238 1		21
						43 4	194 9						
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4 1	249 3		N	160	139 1		42
						176 9							
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	3 1	179 3		N	143	141 1		44
						157 9							
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	220	134 1		130
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	217	217 1		130
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	141	91 1		180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	3 1	209 3	N	95	218 1		55
						23 4	105 9					
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	N	70			125
						17 4	77 9					
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	2 1	125 3	N	-0-	47 1		78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	251	224 1		105
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	106 1		97
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	148 1		77

FORREST WHEELER B 2		WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071			
08	1116 N	528	-0-	-588	-0-	6 1	399 3	Y	92	106 1		96
						22 4	101 9					
09	870 N	451	-0-	-419	-0-	6 1	351 3	Y	70	95 1		71
						17 4	77 9					
10	589 N	281	-0-	-308	-0-	3 1	155 3	Y	92	69 1		94
						22 4	101 9					
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	40 1		54
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			54
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			54

GLASS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012			TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773			
08	30876 X	2961	-0-	-27915	-0-	43 1	2918 3	Y	-0-			65
09	29880 X	404	-0-	-29476	-0-	6 1	398 3	Y	-0-			65
10	30876 X	730	-0-	-30146	-0-	11 1	625 3	Y	14	75 1		4
						79 4	15 9					
11	17550 X	254	-0-	-17296	-0-	4 1	250 3	Y	-0-			4
*12	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-			4
*01	2976 X	618	-0-	-2358	-0-	9 1	542 3	Y	61	45 1		20
						67 9						

FORREST WHEELER B 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049			
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	7 1	486 3	Y	102	117 1		106
						8 4	112 9					
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	7 1	427 3	Y	78	105 1		79
						5 4	86 9					
10	682 N	310	-0-	-372	-0-	3 1	188 3	Y	100	76 1		103
						9 4	110 9					
11	600 N	14	-0-	-586	-0-	14 3		Y	-0-	44 1		59
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			59
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			59

EDWARDS		WELL #: 4H		RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096			
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	10 1	684 3	N	202	174 1		89
						222 9						
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8 1	498 3	N	114	109 1		94
						125 9						
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	8 1	489 3	N	213	169 1		138
						234 9						
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	7 1	455 3	N	282	282 1		138
						310 9						
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	8 1	462 3	N	70	119 1		89
						77 9						
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7 1	424 3	N	120	154 1		55
						132 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	12	7 9	786 3	Y	6			34
09	3000 N	3343	-0-	343	343	51	50 9	3242 3	Y	45	36 1		43
10	3098 N	2755	-0-	-343	-0-	44	43 9	2668 3	Y	39	49 1		33
11	3000 N	3868	-0-	868	868	59	207 9	3602 3	Y	188	149 1		72
*12	4638 X	3770	-0-	-868	-0-	59	188 9	3523 3	Y	171	100 0	101 1	42
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	51	57 9	3028 3	Y	52	51 1		43

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

08	3937 X	31	-0-	-3906	-0-	24	7 9	7 9	Y	6			11
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	58	40 1	3707 3	Y	-0-	11 1		-0-
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	40	33 1	2438 3	Y	-0-			-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	33	32 1	2040 3	Y	-0-			-0-
*12	3906 X	1934	-0-	-1972	-0-	32	16 4	1902 3	Y	-0-			-0-
*01	3906 X	1866	-0-	-2040	-0-	30	57 9	1763 3	Y	52	9 1		43

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	32	70 4	2173 3	N	292	287 1		147
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	34	34 1	2173 3	N	376	335 1		188
10	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	16	95 4	414 9		89	199 1		78
11	1830 N	934	-0-	-896	-0-	9	21 4	987 3	N	344	259 1		163
*12	1891 N	568	-0-	-1323	-0-	378	9 1	547 3	N	393	338 1		218
*01	1116 N	507	-0-	-609	-0-	432	2 1	134 3	N	276	434 1		60

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	14	184 9	887 3	N	-0-	167 1		47
09	2400 X	1085	-0-	-1315	-0-	36	275 9	2162 3	N	250	250 1		47
10	2480 X	2473	-0-	-7	-0-	32	32 1	1981 3	N	379	379 1		47
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	417	35 1	2123 3	N	401	188 1		260
*12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	441	42 1	2404 3	N	75	297 1		38
*01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1	83 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DILWORTH 14		WELL #: 14H		RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	7 1	533 3	N	298	134 0	164 1	-0-	
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	328 9	1240 3	N	307	124 0	183 1	-0-	
10	1178 N	938	-0-	-240	-0-	19 1	795 3	N	118	35 0	83 1	-0-	
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	338 9	465 3	N	102	41 0	61 1	-0-	
*12	1581 N	669	-0-	-912	-0-	13 1	438 3	N	204	87 0	117 1	-0-	
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	130 9	576 3	N	109	109 0		-0-	
						7 1							
						112 9							
						224 9							
						8 1							
						120 9							

DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474			
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	2 1	139 3	N	164	164 1		-0-	
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	180 9	405 3	N	183	183 1		-0-	
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6 1	225 3	N	83	83 1		-0-	
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	201 9	143 3	N	61	61 1		-0-	
*12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	4 1	216 3	N	117	117 1		-0-	
*01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	91 9	258 3	N	-0-			-0-	
						2 1							
						67 9							
						4 1							
						129 9							
						4 1							

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825			
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	7 1	449 3	N	151	154 1		95	
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	36 4	81 3	N	28			123	
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-	1 1	192 3	N	54	68 1		109	
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	7 4	59 9	N	-0-			109	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	166	189 1		86	
*01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	13 4	53 9	N	48			134	
						15 3							
						1 1							
						11 4							

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500			
08	1891 X	593	-0-	-1298	-0-	9 1	584 3	Y	-0-			-0-	
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	17 1	1072 3	Y	-0-			-0-	
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	13 1	763 3	Y	-0-			-0-	
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	12 4	1732 3	Y	-0-			-0-	
*12	1116 N	76	-0-	-1040	-0-	28 1	75 3	Y	-0-			-0-	
*01	3100 N	4505	-0-	1405	1405	1 1	4428 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	233 1	15507 3	Y	384	91 1			326
09	14250 X	10164	-0-	-4086	-0-	422 9	9962 3	Y	-0-	84 1			242
10	12896 X	9055	-0-	-3841	-0-	44 4	8838 3	Y	-0-	62 1			180
11	15270 X	5403	-0-	-9867	-0-	147 1	5315 3	Y	2	98 1			84
*12	15779 X	328	-0-	-15451	-0-	70 4	320 3	Y	2				86
*01	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	86 1	18877 3	Y	81				167
						2 9	89 9						
						6 1							
						322 1							
						39 4							

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	6 1	412 3	N	167	3 0	164 1		-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	184 9	1994 3	N	183	183 1			-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	32 1	1029 3	N	83	83 1			-0-
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	201 9	904 3	N	350	289 0	61 1		-0-
*12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	17 1	868 3	N	462	345 0	117 1		-0-
*01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	91 9	1515 3	N	417	417 0			-0-
						12 1							
						385 9							
						11 1							
						508 9							
						21 1							
						459 9							

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

08	5179 X	2686	-0-	-2493	-0-	35 1	2309 3	Y	311	268 1			63
09	2580 X	1823	-0-	-757	-0-	342 9	1583 3	Y	195	169 1			89
10	2666 X	1580	-0-	-1086	-0-	25 1	1283 3	Y	251	260 1			80
11	2580 X	1603	-0-	-977	-0-	215 9	1311 3	Y	246	263 1			63
*12	2666 X	2533	-0-	-133	-0-	21 1	2181 3	Y	286	109 0	209 1		31
*01	2666 X	1251	-0-	-1415	-0-	276 9	1040 3	Y	175	74 0	31 1		101
						21 1							
						37 1							
						315 9							
						18 1							
						193 9							

FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	9 1	577 3	Y	-0-				-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	9 1	571 3	Y	-0-				-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	10 1	578 3	Y	-0-				-0-
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	6 1	387 3	Y	-0-				-0-
*12	589 N	534	-0-	-55	-0-	9 1	525 3	Y	-0-				-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	11 1	647 3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	56	187
						62	9					
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	9	104 1 92
						10	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	262
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-	262
*12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	N	-0-	262
*01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-	262

WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23												

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882			
08	1395 N	968	-0-	-427	-0-	13	1	848	3	Y	76	185 1 232
						23	4	84	9			
09	1080 N	762	-0-	-318	-0-	12	1	749	3	Y	1	146 1 87
						1	9					
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	17	1	1023	3	Y	20	107
						22	9					
11	930 N	861	-0-	-69	-0-	13	1	800	3	Y	44	151
						48	9					
*12	775 N	695	-0-	-80	-0-	11	1	652	3	Y	29	53 1 127
						32	9					
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	943	3	Y	111	91 1 147
						122	9					

GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116			
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	5	1	365	3	N	106	145 1 23
						117	9					
09	540 N	373	-0-	-167	-0-	4	1	282	3	N	79	98 1 4
						87	9					
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	5	1	310	3	N	278	220 1 62
						306	9					
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	3	1	177	3	N	199	205 1 56
						219	9					
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	117	164 1 9
						129	9					
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	N	121	112 1 18
						133	9					

FORREST WHEELER B 12		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424			
08	961 N	525	-0-	-436	-0-	6	1	416	3	Y	94	235 1 98
						103	9					
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	516	3	Y	26	36 1 88
						29	9					
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	2	1	109	3	Y	2	90
						2	9					
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	3	Y	233	220 1 103
						256	9					
*12	558 N	299	-0-	-259	-0-	4	1	212	3	Y	75	57 1 121
						83	9					
*01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1017	3	Y	592	509 1 204
						651	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 3 WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	113	186 1		-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	124 9	293 3	N	-0-			-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	5 1	271 9	N	246	93 1		153
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	10 3	91 3	N	236	132 1		257
*12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	1 1						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	260 9	151 9	N	137	95 0	95 1	204
						22 3		N	131			335

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	7 1	457 3	N	149	42 1		153
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	164 9	682 3	N	149	275 1		27
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	11 1	585 3	N	91	80 1		38
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	164 9	459 3	N	83	93 1		28
*12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	10 1						
*01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	100 9	73 3	N	10	33 1		5
						7 1						
						91 9	338 3	N	235	24 1		216
						1 1						
						11 9						
						6 1						
						259 9						

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	6 1	403 3	N	112	213 1		132
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	123 9	784 3	N	204	299 1		37
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	12 1	641 3	N	160	131 1		66
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	224 9	622 3	N	199	197 1		68
*12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	11 1						
*01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	176 9	85 3	N	149	136 1		81
						10 1						
						219 9	261 3	N	234	99 1		216
						1 1						
						164 9						
						5 1						
						257 9						

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	7 1	493 3	N	171	216 1		37
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	188 9	653 3	N	221	248 1		10
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	10 1	465 3	N	138	117 1		31
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	243 9	421 3	N	127	122 1		36
*12	930 N	819	-0-	-111	-0-	8 1						
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	152 9	570 3	N	217	237 1		16
						7 1						
						140 9	539 3	N	213	198 1		31
						10 1						
						239 9						
						9 1						
						234 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH 37		WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1323	3	Y	205	243	1		99
						226	9								
09	1830 N	1109	-0-	-721	-0-	14	1	865	3	Y	209	244	1		64
						230	9								
10	1581 N	1202	-0-	-379	-0-	16	1	974	3	Y	193	198	1		59
						212	9								
11	1530 N	997	-0-	-533	-0-	12	1	764	3	Y	201	161	1		99
						221	9								
*12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	Y	348	372	1		75
						383	9								
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	11	1	677	3	Y	191	164	1		102
						210	9								

BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 273595		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939					
08	11842 X	10657	-0-	-1185	-0-	158	1	10467	3	N	15				62
						15	4								
09	12480 X	9844	-0-	-2636	-0-	152	1	9623	3	N	63				125
						69	9								
10	12896 X	10170	-0-	-2726	-0-	164	1	9937	3	N	63	92	1		96
						69	9								
11	12480 X	11198	-0-	-1282	-0-	176	1	10933	3	N	81				177
						89	9								
*12	12152 X	10143	-0-	-2009	-0-	167	1	9848	3	N	116	166	1		127
						128	9								
*01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	178	1	10636	3	N	152	196	1		83
						2	4								

WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968					
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				1
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				1
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	105	1	6567	3	Y	123	30	1		93
						135	9								
*12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	68	1	4047	3	Y	106	123	1		76
						117	9								
*01	3100 N	4726	-0-	1626	1626	79	1	4632	3	Y	14	55	1		35
						15	9								

DILWORTH		WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930					
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	87	1		176
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				226
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				231
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				234

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274302		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1302 N	674	-0-	-628	-0-	9 1 24 4	594 3 47 9	Y	43	180 1	194	
09	1260 N	966	-0-	-294	-0-	14 1 1 9	951 3	Y	1	122 1	73	
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	17 1 31 9	1009 3	Y	28		101	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15 1 55 9	916 3	Y	50		151	
*12	992 N	890	-0-	-102	-0-	14 1 42 9	834 3	Y	38	53 1	136	
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	18 1 139 9	1052 3	Y	126	97 1	165	

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628		
08	4433 X	2661	-0-	-1772	-0-	36 1 5 4	2430 3 190 9	Y	173	150 1	35	
09	4290 X	1563	-0-	-2727	-0-	23 1 5 4	1430 3 105 9	Y	95	87 1	43	
10	4433 X	1875	-0-	-2558	-0-	28 1 8 4	1684 3 155 9	Y	141	139 1	45	
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	81 1 352 9	5061 3	Y	320	283 1	82	
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	78 1 505 9	4620 3	Y	459	167 0 324 1	50	
*01	2666 X	1862	-0-	-804	-0-	28 1 4 4	1633 3 197 9	Y	179	76 0 49 1	104	

GLADYS WHEELER A		WELL #: 6H		RRCID -> 274717		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124		
08	1271 N	856	-0-	-415	-0-	10 1 182 9	664 3	N	165	216 1	36	
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	19 1 308 9	1212 3	N	280	303 1	13	
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	17 1 272 9	1045 3	N	247	205 1	55	
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	19 1 195 9	1188 3	N	177	182 1	50	
*12	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	16 1 256 9	960 3	N	233	266 1	17	
*01	1426 N	1149	-0-	-277	-0-	15 1 254 9	880 3	N	231	214 1	34	

FORREST WHEELER B 8		WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283		
08	620 N	454	-0-	-166	-0-	6 1 65 9	383 3	Y	59	628 1	68	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 1 33 9	571 3	Y	30	25 1	73	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	2		75	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2 1 320 9	136 3	Y	291	237 1	129	
*12	585 N	68	-0-	-517	-0-	18 3	50 9	Y	45	71 1	103	
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	5 1 651 9	294 3	Y	592	491 1	204	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	2301	-0-	-1047	-0-	119	1	2090	3	Y	84	86	1	56
						92	9							
09	3240 X	2224	-0-	-1016	-0-	104	1	1960	3	Y	145	135	1	66
						160	9							
10	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	168	1	2717	3	Y	200	196	1	70
						220	9							
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	162	1	2673	3	Y	104	80	1	94
						114	9							
*12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	191	1	2465	3	Y	246	291	1	49
						271	9							
*01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	3	Y	196	184	1	61
						216	9							

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

08	1953 X	1012	-0-	-941	-0-	4	1	477	3	Y	483	483	0	-0-
						531	9							
09	1890 X	514	-0-	-1376	-0-	3	1	290	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
10	2170 X	1070	-0-	-1100	-0-	8	1	660	3	Y	365	365	0	-0-
						402	9							
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	58	1	3714	3	Y	252	252	0	-0-
						277	9							
*12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	48	1	3012	3	Y	428	428	0	-0-
						471	9							
*01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	3	Y	414	362	0	-0-
						455	9					52	1	-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	206	206	0	-0-
						227	9							
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	113	3	284	9	Y	258	258	0	-0-
*12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	25	1	1669	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
*01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	14	1	1002	3	Y	423	371	0	-0-
						465	9					52	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH 32		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	29	64	1		14
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	32	9	19	1	1227	3	248	186	1	76
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	273	9	18	1	1103	3	207	220	1	63
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	228	9	13	1	806	3	234	182	1	115
*12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	257	9	13	1	756	3	269	326	1	58
*01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	296	9	10	1	603	3	215	158	1	115
						237	9								
DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535					
08	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	23	1	1558	3	N	174	204	1		84
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	191	9	5	1	331	3	44	114	1	14
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	48	9	17	1	1026	3	205	156	1	63
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	226	9	24	1	1486	3	303	217	1	149
*12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	333	9	17	1	1028	3	271	362	1	58
*01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	298	9	14	1	838	3	218	160	1	116
						240	9								
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719					
08	6107 X	5178	-0-	-929	-0-	68	1	4608	3	Y	456	456	0		36
09	5730 X	5053	-0-	-677	-0-	502	9	70	1	4500	3	439	439	0	36
10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	483	9	95	1	5776	3	562	562	0	36
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	618	9	78	1	4882	3	453	453	0	36
*12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	498	9	88	1	5306	3	514	514	0	36
*01	6355 X	5474	-0-	-881	-0-	565	9	82	1	4917	3	432	432	0	36
						475	9								
EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950					
08	8029 X	6978	-0-	-1051	-0-	90	1	6207	3	Y	619	619	0		8
09	7650 X	7516	-0-	-134	-0-	681	9	98	1	6416	3	911	911	0	8
10	7874 X	7332	-0-	-542	-0-	1002	9	102	1	6346	3	804	804	0	8
11	7920 X	6940	-0-	-980	-0-	884	9	96	1	6088	3	687	687	0	8
*12	8184 X	7046	-0-	-1138	-0-	756	9	103	1	6302	3	583	583	0	8
*01	7781 X	5996	-0-	-1785	-0-	641	9	91	1	5494	3	374	358	0	15
						411	9						9	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 29				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 29H	ASSOCIATED RRCID -> 293037	CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143	PERF.11371 - 15554	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	9083 X	4431	-0-	-4652	-0-	51 1 793 9	3587 3	N	721	671 0	50 1	-0-	
09	8790 X	6637	-0-	-2153	-0-	86 1 910 9	5641 3	N	827	790 0	37 1	-0-	
10	7006 X	5750	-0-	-1256	-0-	79 1 759 9	4912 3	N	690	670 0	20 1	-0-	
11	6900 X	5442	-0-	-1458	-0-	73 1 746 9	4623 3	N	678	646 0	32 1	-0-	
*12	7130 X	5314	-0-	-1816	-0-	75 1 669 9	4570 3	N	608	608 0		-0-	
*01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	4762 3 712 9	N	647	555 0	92 1	-0-	
STS C-STN NORTH 12				WELL #: 12H	RRCID -> 293188	COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10879	PERF.11360 - 22019		
08	38967 X	31119	-0-	-7848	-0-	400 1 3009 9	27710 3	N	2735	2735 0		-0-	
09	35190 X	29385	-0-	-5805	-0-	394 1 1 4	26006 3 2984 9	N	2713	2713 0		-0-	
10	35557 X	25553	-0-	-10004	-0-	362 1 2902 9	22289 3	N	2638	2638 0		-0-	
11	34410 X	23554	-0-	-10856	-0-	325 1 2647 9	20582 3	N	2406	2406 0		-0-	
*12	33046 X	24784	-0-	-8262	-0-	350 1 2955 9	21479 3	N	2686	2641 0	45 1	-0-	
*01	31124 X	24782	-0-	-6342	-0-	358 1 3 4	21788 3 2633 9	N	2394	2370 0	24 1	-0-	
STS C-STN NORTH 13				WELL #: 13H	RRCID -> 293191	COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10930	PERF.11580 - 21542		
08	33015 X	28242	-0-	-4773	-0-	377 1 2014 9	25851 3	N	1831	1831 0		-0-	
09	30960 X	26051	-0-	-4909	-0-	366 1 1 4	23871 3 1813 9	N	1648	1648 0		-0-	
10	31496 X	26515	-0-	-4981	-0-	398 1 1990 9	24127 3	N	1809	1809 0		-0-	
11	30480 X	24104	-0-	-6376	-0-	347 1 1928 9	21829 3	N	1753	1753 0		-0-	
*12	30008 X	24286	-0-	-5722	-0-	356 1 2269 9	21661 3	N	2063	2029 0	34 1	-0-	
*01	28241 X	23153	-0-	-5088	-0-	343 1 3 4	20752 3 2055 9	N	1868	1844 0	24 1	-0-	
FORREST WHEELER B 22				WELL #: 22H	RRCID -> 293242	COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12113	PERF.12120 - 19236		
08	15283 X	11014	-0-	-4269	-0-	127 1 1572 9	9315 3	Y	1429	1429 0		-0-	
09	14610 X	11553	-0-	-3057	-0-	138 1 1740 9	9675 3	Y	1582	1582 0		-0-	
10	12555 X	12003	-0-	-552	-0-	153 1 1780 9	10070 3	Y	1618	1618 0		-0-	
11	12090 X	10196	-0-	-1894	-0-	133 1 1514 9	8549 3	Y	1376	1376 0		-0-	
*12	12462 X	10883	-0-	-1579	-0-	142 1 1861 9	8880 3	Y	1692	1692 0		-0-	
*01	11935 X	8582	-0-	-3353	-0-	113 1 1373 9	7096 3	Y	1248	1222 0	26 1	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	102	1	6877	3	N	821	764	0	57	1	-0-
						903	9									
09	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	104	1	6788	3	N	1002	957	0	45	1	-0-
						1102	9									
10	8680 X	7057	-0-	-1623	-0-	98	1	6059	3	N	818	795	0	23	1	-0-
						900	9									
11	8700 X	6477	-0-	-2223	-0-	88	1	5509	3	N	800	763	0	37	1	-0-
						880	9									
*12	8990 X	6433	-0-	-2557	-0-	90	1	5488	3	N	777	777	0			-0-
						855	9									
*01	8246 X	6585	-0-	-1661	-0-	92	1	5575	3	N	834	742	0	92	1	-0-
						1	4	917	9							
FORREST WHEELER B 21		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364						
08	25668 X	19786	-0-	-5882	-0-	242	1	17325	3	Y	2017	2017	0			-0-
						2219	9									
09	24060 X	19947	-0-	-4113	-0-	254	1	17382	3	Y	2101	2101	0			-0-
						2311	9									
10	21669 X	20358	-0-	-1311	-0-	276	1	17831	3	Y	2046	2046	0			-0-
						2251	9									
11	21030 X	17368	-0-	-3662	-0-	236	1	14965	3	Y	1970	1970	0			-0-
						2167	9									
*12	21731 X	18437	-0-	-3294	-0-	258	1	15873	3	Y	2096	2096	0			-0-
						2306	9									
*01	20615 X	14641	-0-	-5974	-0-	207	1	12704	3	Y	1573	1547	0	26	1	-0-
						1730	9									
EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251						
08	27435 X	22690	-0-	-4745	-0-	296	1	20389	3	N	1823	1823	0			-0-
						2005	9									
09	25800 X	20219	-0-	-5581	-0-	268	1	18078	3	N	1702	1702	0			-0-
						1	4	1872	9							
10	25079 X	22864	-0-	-2215	-0-	324	1	20476	3	N	1876	1876	0			-0-
						2064	9									
11	23550 X	22553	-0-	-997	-0-	317	1	20397	3	N	1672	1672	0			-0-
						1839	9									
*12	24056 X	22796	-0-	-1260	-0-	334	1	20688	3	N	1613	1613	0			-0-
						1774	9									
*01	22692 X	19687	-0-	-3005	-0-	285	1	17804	3	N	1451	1451	0			-0-
						2	4	1596	9							
EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215						
08	56544 X	46230	-0-	-10314	-0-	595	1	40994	3	N	4219	4219	0			-0-
						4641	9									
09	50250 X	41946	-0-	-8304	-0-	557	1	37343	3	N	3677	3677	0			-0-
						1	4	4045	9							
10	50437 X	45757	-0-	-4680	-0-	649	1	40730	3	N	3980	3980	0			-0-
						4378	9									
11	47280 X	43801	-0-	-3479	-0-	606	1	39101	3	N	3721	3721	0			-0-
						1	4	4093	9							
*12	47771 X	42208	-0-	-5563	-0-	610	1	37868	3	N	3391	3391	0			-0-
						3730	9									
*01	46221 X	32062	-0-	-14159	-0-	454	1	28549	3	N	2778	2778	0			-0-
						3	4	3056	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SOCO ATX LLC				100095										
HIGHWAY 183 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4854 - 5200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				100453		CAPACITY				CNTY: KARNES			
PIERCE				10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	10359 - 14378	
08	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	527 1	1339 2	Y	20	12	1	11
							22 9						
09	DLQ	G-10	327	-0-	327	2215	104 1	203 2	Y	18	20	1	9
							20 9						
10		2657 X	442	-0-	-2215	-0-	166 1	259 2	Y	15	16	1	8
							17 9						
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	150 1	374 2	Y	35	28	1	15
							39 9						
12		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	69 1	840 2	Y	96	102	1	9
							106 9						
01		1891 X	588	-0-	-1303	-0-	54 1	476 2	Y	53	47	1	15
							58 9						

MUMME RANCH				20H	RRCID ->	262592	CAPACITY				CNTY: KARNES		
PIERCE				20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	10145 - 14263	
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	13 1	39 2	Y	465	454	0	24
							2 4	512 9					
09	DLQ	G-10	515	-0-	515	1081	11 1	38 2	Y	423	427	0	20
							1 4	465 9					
10		200 N	495	-0-	295	1376	3 1	7 2	Y	441	439	0	22
							485 9						
11		1848 N	472	-0-	-1376	-0-	4 1	11 2	Y	415	416	0	21
							457 9						
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	112 1	223 2	Y	747	726	0	42
							6 4	822 9					
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	103 1	244 2	Y	778	778	0	42
							4 4	856 9					

PIERCE				20H	RRCID ->	265873	CAPACITY				CNTY: KARNES		
PIERCE				20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	10475 - 19047	
08	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	349 1	916 2	Y	120	96	1	52
							132 9						
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	1427	3 1	17 2	Y	9	50	1	11
							10 9						
10		1986 X	559	-0-	-1427	-0-	336 1	215 2	Y	7	11	1	7
							8 9						
11		633 X	633	-0-	-0-	-0-	137 1	428 2	Y	62	60	1	9
							68 9						
12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	85 1	797 2	Y	106	70	1	45
							117 9						
01		1395 X	1036	-0-	-359	-0-	103 1	750 2	Y	166	193	1	18
							183 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	74	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2440	-0-	2440	2514	157	1	2256	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4515	-0-	4515	7029	302	1	4171	2	Y	4	3	0			1
12	DLQ G-10	2453	-0-	2453	9482	525	1	1812	2	Y	89	88	0			2
01	2600 N	2439	-0-	-161	9321	232	1	2068	2	Y	104	106	0			-0-
						25	4	114	9							
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9805 - 14754						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	19	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	666	-0-	666	685	73	1	576	2	Y	8	8	0			-0-
						8	4	9	9							
GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8511 - 17815						
08	DLQ G-10	489	-0-	489	489	15	1	217	2	Y	188	166	0			22
09	DLQ G-10	3695	-0-	3695	4184	50	4	207	9							
10	DLQ G-10	3321	-0-	3321	7505	109	1	1605	2	Y	515	486	0	31	1	20
11	1900 N	2859	-0-	959	8464	1414	4	567	9							
12	11638 X	3174	-0-	-8464	-0-	123	1	1979	2	Y	955	954	0			21
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	168	4	1051	9							
						130	1	1810	2	Y	821	836	0			6
						16	4	903	9							
						169	1	2120	2	Y	785	775	0			16
						21	4	864	9							
						205	1	2255	2	Y	672	682	0			6
						19	4	739	9							
GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552		PERF. 8635 - 18130						
08	DLQ G-10	282	-0-	282	282	12	1	205	2	Y	44	37	0			7
09	DLQ G-10	898	-0-	898	1180	17	4	48	9							
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	3283	22	1	417	2	Y	406	354	0	23	1	36
11	1900 N	1519	-0-	-381	2902	12	4	447	9							
12	3100 N	1073	-0-	-2027	875	60	1	948	2	Y	905	922	0			19
01	2426 N	1551	-0-	-875	-0-	99	4	996	9							
						45	1	652	2	Y	743	757	0			5
						5	4	817	9							
						32	1	411	2	Y	569	565	0			9
						4	4	626	9							
						68	1	750	2	Y	661	656	0			14
						6	4	727	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453														
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2001 1	165 2	183 4	590 9	N	536	546 0		31
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	1896 1	224 2	208 4	538 9	N	489	482 0		38
10	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	1378 1	261 2	280 4	567 9	N	515	505 0		48
11	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	1493 1	352 2	658 4	534 9	N	485	492 0		41
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	2145 1	1365 2	472 4	483 9	N	439	442 0		38
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1666 1	764 2	726 4	314 9	N	285	316 0		7

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110														
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	2225 1	4540 2	207 4	1335 9	N	1214	1212 0		51
09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	2193 1	4191 2	241 4	1070 9	N	973	959 0	23 1	42
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1404 1	4215 2	278 4	1200 9	N	1091	1088 0		45
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1475 1	3584 2	646 4	1030 9	N	936	934 0		47
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	2366 1	7016 2	490 4	1044 9	N	949	980 0		16
01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	2449 1	5626 2	932 4	725 9	N	659	667 0		8

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438														
08	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	682 1	2130 2	45 4	460 9	N	418	432 0		22
09	3870 X	3299	-0-	-571	-0-	656 1	2147 2	39 4	457 9	N	415	409 0		28
10	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	641 1	2556 2	68 4	391 9	N	355	351 0		32
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	555 1	2050 2	12 4	594 9	N	540	525 0		47
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	797 1	3107 2	27 4	449 9	N	408	423 0		32
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	659 1	2539 2	100 4	491 9	N	446	468 0		10

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411														
08	9424 X	8474	-0-	-950	-0-	1775 1	5549 2	118 4	1032 9	N	938	956 0		56
09	9120 X	7910	-0-	-1210	-0-	1616 1	5297 2	93 4	904 9	N	822	814 0		64
10	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1704 1	6800 2	178 4	871 9	N	792	792 0		64
11	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	1448 1	5331 2	32 4	1056 9	N	960	917 0		107
12	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	2010 1	7488 2	87 4	773 9	N	703	731 0		79
01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1746 1	6746 2	261 4	944 9	N	858	917 0		20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC													
MALTSBERGER UNIT C													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 100453													
WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	2383 1	7492 2	N	1168	1127 0		67
							156 4	1285 9					
09		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	2099 1	6885 2	N	1650	1579 0		138
							118 4	1815 9					
10		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	2127 1	8525 2	N	1836	1828 0		146
							218 4	2020 9					
11		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	1886 1	6944 2	N	1842	1818 0		170
							42 4	2026 9					
12		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	2363 1	9208 2	N	1705	1709 0		166
							82 4	1876 9					
01		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	1884 1	7283 2	N	1582	1724 0		24
							270 4	1740 9					
MALTSBERGER UNIT A													
WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532													
08		5208 X	4567	-0-	-641	-0-	1184 1	2416 2	N	784	780 0		33
							105 4	862 9					
09		5130 X	4304	-0-	-826	-0-	1179 1	2253 2	N	676	667 0	16 1	26
							128 4	744 9					
10		5301 X	4070	-0-	-1231	-0-	791 1	2387 2	N	675	675 0		26
							149 4	743 9					
11		5130 X	3930	-0-	-1200	-0-	855 1	2078 2	N	565	563 0		28
							375 4	622 9					
12		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1362 1	4048 2	N	551	570 0		9
							279 4	606 9					
01		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1418 1	3285 2	N	578	575 0		12
							521 4	636 9					
MALTSBERGER UNIT A-2													
WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427													
08		9796 X	8493	-0-	-1303	-0-	2132 1	4349 2	N	1652	1687 0		49
							195 4	1817 9					
09		10200 X	7713	-0-	-2487	-0-	2122 1	4056 2	N	1185	1165 0	28 1	41
							231 4	1304 9					
10		10540 X	6854	-0-	-3686	-0-	1359 1	4078 2	N	1040	1070 0		11
							273 4	1144 9					
11		10200 X	6691	-0-	-3509	-0-	1468 1	3574 2	N	920	884 0		47
							637 4	1012 9					
12		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	2281 1	6818 2	N	866	898 0		15
							467 4	953 9					
01		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	2408 1	5623 2	N	864	863 0		16
							888 4	950 9					
HIXON KINSEL C UNIT													
WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408													
08		0 W	2220	-0-	2220	556312	499 1	1169 2	N	467	444 1		129
							38 4	514 9					
09		0 W	1920	-0-	1920	558232	472 1	1004 2	N	387	409 1		107
							18 4	426 9					
10		0 W	1151	-0-	1151	559383	208 1	555 2	N	345	298 1		154
							8 4	380 9					
11		0 W	727	-0-	727	560110	69 1	171 2	N	438	468 1		124
							5 4	482 9					
12		0 W	590	-0-	590	560700	38 1	85 2	N	423	419 1		128
							2 4	465 9					
01		0 W	638	-0-	638	561338	32 1	68 2	N	487	469 1		146
							2 4	536 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
HIXON-LARSON 'A' UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	356	1	1117	2	N	179	180	0		11
						25	4	197	9						
09	2700 X	1585	-0-	-1115	-0-	318	1	1053	2	N	179	178	0		12
						17	4	197	9						
10	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	459	1	1836	2	N	234	223	0		23
						46	4	257	9						
11	2700 X	1333	-0-	-1367	-0-	241	1	821	2	N	242	246	0		19
						5	4	266	9						
12	1705 X	1623	-0-	-82	-0-	283	1	1091	2	N	217	215	0		21
						10	4	239	9						
01	2604 X	1507	-0-	-1097	-0-	255	1	984	2	N	209	227	0		3
						38	4	230	9						
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017															
08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	4729	2	N	754	743	0		72
						2	4	829	9						
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	813	1	4476	2	N	747	763	0		56
						229	4	822	9						
10	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	1025	1	3343	2	N	761	718	0		99
						36	4	837	9						
11	6240 X	5065	-0-	-1175	-0-	1403	1	2828	2	N	674	674	0		99
						93	4	741	9						
12	6541 X	4718	-0-	-1823	-0-	930	1	2855	2	N	765	745	0		119
						91	4	842	9						
01	6541 X	4884	-0-	-1657	-0-	905	1	2964	2	N	792	837	0		74
						144	4	871	9						
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159															
08	5177 X	4794	-0-	-383	-0-	627	1	3440	2	N	659	649	0		66
						2	4	725	9						
09	5010 X	4562	-0-	-448	-0-	562	1	3079	2	N	668	684	0		50
						186	4	735	9						
10	5177 X	4414	-0-	-763	-0-	847	1	2746	2	N	716	670	0		96
						33	4	788	9						
11	5010 X	3766	-0-	-1244	-0-	1026	1	2065	2	N	553	571	0		78
						67	4	608	9						
12	5022 X	4108	-0-	-914	-0-	835	1	2490	2	N	632	626	0		84
						88	4	695	9						
01	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	740	1	2419	2	N	548	579	0		53
						124	4	603	9						
MARK BROWN ALLOCATION A															
WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051															
08	16833 X	8910	-0-	-7923	-0-	1656	1	4375	2	N	2375	2382	0		100
						266	4	2613	9						
09	10890 X	8145	-0-	-2745	-0-	1380	1	4223	2	N	2174	2167	0		107
						151	4	2391	9						
10	11253 X	7361	-0-	-3892	-0-	1397	1	3283	2	N	2377	2362	0		122
						66	4	2615	9						
11	10530 X	7651	-0-	-2879	-0-	1411	1	3848	2	N	2128	2144	0		106
						51	4	2341	9						
12	9083 X	7507	-0-	-1576	-0-	1529	1	3499	2	N	2166	2171	0		101
						96	4	2383	9						
01	8897 X	6614	-0-	-2283	-0-	1305	1	3072	2	N	1962	1957	0		106
						79	4	2158	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
VESTER UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	772	1	3733	2	N	511	512	1	119
						562	9							
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	767	1	3875	2	N	546	569	1	96
						601	9							
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	751	1	3584	2	N	502	459	1	139
						552	9							
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	436	1	2508	2	N	486	475	1	150
						535	9							
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	1789	2	N	460	472	1	138
						506	9							
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	454	1	2111	2	N	565	606	1	97
						622	9							

VESTER UNIT														
WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055														
08	14B2 EXT	5371	-0-	5371	10129	824	1	4002	2	N	495	483	1	108
						545	9							
09	14B2 EXT	5172	-0-	5172	15301	767	1	3873	2	N	484	501	1	91
						532	9							
10	14B2 EXT	4615	-0-	4615	19916	702	1	3412	2	N	455	417	1	129
						501	9							
11	14B2 EXT	4529	-0-	4529	24445	622	1	3423	2	N	440	460	1	109
						484	9							
12	14B2 EXT	2580	-0-	2580	27025	352	1	1779	2	N	408	375	1	142
						449	9							
01	14B2 EXT	2229	-0-	2229	29254	549	1	1175	2	N	459	509	1	92
						505	9							

VESTER UNIT														
WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496														
08	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	492	1	2389	2	N	327	319	1	73
						360	9							
09	3570 X	3197	-0-	-373	-0-	469	1	2367	2	N	328	339	1	62
						361	9							
10	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	441	1	2212	2	N	318	282	1	98
						350	9							
11	3450 X	2971	-0-	-479	-0-	402	1	2198	2	N	337	336	1	99
						371	9							
12	3379 X	2331	-0-	-1048	-0-	327	1	1668	2	N	305	329	1	75
						336	9							
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	469	1	1864	2	N	234	255	1	54
						257	9							

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C														
WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834														
08	2449 X	2156	-0-	-293	-0-	62	1	915	2	N	1068	1058	1	49
						4	4	1175	9					
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	821	1	1423	2	N	1131	1120	1	60
						33	4	1244	9					
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	867	1	1069	2	N	1075	1067	1	68
						7	4	1183	9					
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	860	1	899	2	N	1050	1060	1	58
						20	4	1155	9					
12	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	788	1	865	2	N	995	984	1	69
						3	4	1095	9					
01	3627 X	2583	-0-	-1044	-0-	793	1	698	2	N	990	1002	1	57
						3	4	1089	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453												
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	93 1 40 4	9219 2 1925 9	N	1750	1733 1	755	
09	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	1126 1 305 4	8836 2 1917 9	N	1743	1722 1	776	
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	957 1 67 4	9525 2 1977 9	N	1797	1779 1	794	
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	1078 1 181 4	9781 2 2186 9	N	1987	2005 1	776	
12	12586 X	8398	-0-	-4188	-0-	648 1 32 4	6625 2 1093 9	N	994	1032 1	738	
01	12586 X	4748	-0-	-7838	-0-	319 1 24 4	2927 2 1478 9	N	1344	1292 1	790	
HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678												
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	306 1 1 4	1677 2 416 9	N	378	364 0	35	
09	2310 X	1821	-0-	-489	-0-	223 1 11 4	1266 2 321 9	N	292	326 0	1	
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	471 1 19 4	1531 2 457 9	N	415	369 0	47	
11	2310 X	1929	-0-	-381	-0-	527 1 35 4	1059 2 308 9	N	280	285 0	42	
12	2387 X	1926	-0-	-461	-0-	378 1 42 4	1137 2 369 9	N	335	324 0	53	
01	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	352 1 61 4	1160 2 399 9	N	363	368 0	48	
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731												
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	173 1 20 4	3365 2 922 9	N	838	844 0	29	
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	183 1 39 4	3316 2 702 9	N	638	621 0	15 1 31	
10	4495 X	4031	-0-	-464	-0-	207 1 14 4	3034 2 776 9	N	705	709 0	27	
11	4350 X	3695	-0-	-655	-0-	212 1 20 4	2825 2 638 9	N	580	585 0	22	
12	4495 X	3625	-0-	-870	-0-	201 1 18 4	3009 2 397 9	N	361	365 0	18	
01	4495 X	4038	-0-	-457	-0-	150 1 40 4	3526 2 322 9	N	293	296 0	15	
MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575												
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	84 1 10 4	1629 2 704 9	N	640	663 0	16	
09	2220 X	2123	-0-	-97	-0-	89 1 19 4	1605 2 410 9	N	373	354 0	8 1 27	
10	2449 X	2091	-0-	-358	-0-	100 1 7 4	1469 2 515 9	N	468	463 0	32	
11	2370 X	2038	-0-	-332	-0-	103 1 10 4	1367 2 558 9	N	507	523 0	16	
12	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	97 1 9 4	1457 2 344 9	N	313	326 0	3	
01	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	73 1 19 4	1707 2 398 9	N	362	354 0	11	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
MALTSBERGER UNIT C															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	1027	1	3210	2	N	495	497	0		34
						69	4	545	9						
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	994	1	3258	2	N	597	585	0		46
						57	4	657	9						
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	997	1	3976	2	N	598	598	0		46
						106	4	658	9						
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	851	1	3146	2	N	582	573	0		55
						19	4	640	9						
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	814	1	3474	2	N	525	534	0		46
						16	4	578	9						
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1020	1	3932	2	N	565	595	0		16
						151	4	622	9						

MALTSBERGER UNIT D															
WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548															
08	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	1771	1	5550	2	N	1238	1301	0		27
						123	4	1362	9						
09	10080 X	8606	-0-	-1474	-0-	1687	1	5622	2	N	1096	1054	0		69
						91	4	1206	9						
10	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	1677	1	6767	2	N	1166	1130	0		105
						132	4	1283	9						
11	9330 X	3756	-0-	-5574	-0-	775	1	2369	2	N	530	635	0		-0-
						29	4	583	9						
12	9641 X	88	-0-	-9553	-0-	13	1	54	2	N	19	12	0		7
						21	9								
01	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	1795	1	6899	2	N	1951	1928	0		30
						261	4	2146	9						

MALTSBERGER UNIT E															
WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955															
08	10726 X	9293	-0-	-1433	-0-	1863	1	5812	2	N	1361	1370	0		86
						121	4	1497	9						
09	10380 X	8716	-0-	-1664	-0-	1695	1	5562	2	N	1241	1234	0		93
						94	4	1365	9						
10	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1688	1	6739	2	N	1308	1293	0		108
						177	4	1439	9						
11	9390 X	7502	-0-	-1888	-0-	1327	1	4864	2	N	1164	1172	0		100
						31	4	1280	9						
12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	1984	1	7701	2	N	1024	1009	0		115
						70	4	1126	9						
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	1867	1	7409	2	N	1041	1138	0		18
						321	4	1145	9						

MALTSBERGER															
WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597															
08	3348 X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	2617	2	N	465	464	0		21
						16	4	512	9						
09	3240 X	3182	-0-	-58	-0-	142	1	2579	2	N	392	387	0	9 1	17
						30	4	431	9						
10	3472 X	3003	-0-	-469	-0-	161	1	2360	2	N	428	423	0		22
						11	4	471	9						
11	3360 X	2808	-0-	-552	-0-	165	1	2197	2	N	391	396	0		17
						16	4	430	9						
12	3472 X	2828	-0-	-644	-0-	157	1	2340	2	N	288	302	0		3
						14	4	317	9						
01	3286 X	3232	-0-	-54	-0-	117	1	2742	2	N	311	305	0		9
						31	4	342	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
LEHMAN B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 296999		COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	352 1	648 2	35 4	542 9	N	493	477 0			49
09	2490 X	1634	-0-	-856	-0-	405 1	653 2	71 4	505 9	N	459	467 0			41
10	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	508 1	868 2	48 4	553 9	N	503	502 0			42
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	593 1	1096 2	42 4	567 9	N	515	511 0			46
12	1674 X	1271	-0-	-403	-0-	282 1	467 2	10 4	512 9	N	465	485 0			26
01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	262 1	427 2	20 4	486 9	N	442	410 0			58
LEHMAN B2 ALLOCATION		WELL #: 41H		RRCID -> 297000		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664					
08	8091 X	6941	-0-	-1150	-0-	1923 1	3482 2	206 4	1330 9	N	1209	1181 0			107
09	7830 X	6569	-0-	-1261	-0-	1937 1	3130 2	337 4	1165 9	N	1059	1069 0			97
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	2258 1	3852 2	225 4	1243 9	N	1130	1141 0			86
11	6720 X	6254	-0-	-466	-0-	1726 1	3195 2	123 4	1210 9	N	1100	1055 0			131
12	6944 X	6392	-0-	-552	-0-	1900 1	3211 2	79 4	1202 9	N	1093	1160 0			64
01	7564 X	6756	-0-	-808	-0-	2013 1	3402 2	155 4	1186 9	N	1078	996 0			146
MALTSBERGER UNIT B		WELL #: 100H		RRCID -> 297002		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326					
08	6355 X	4822	-0-	-1533	-0-	910 1	2899 2	66 4	947 9	N	861	870 0			54
09	6150 X	1726	-0-	-4424	-0-	190 1	624 2	10 4	902 9	N	820	812 0			62
10	5921 X	4567	-0-	-1354	-0-	706 1	2832 2	62 4	967 9	N	879	869 0			72
11	5700 X	4392	-0-	-1308	-0-	776 1	2706 2	19 4	891 9	N	810	811 0			71
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1243 1	4790 2	46 4	845 9	N	768	765 0			74
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	1163 1	4481 2	173 4	948 9	N	862	920 0			16
MESSINES C		WELL #: 3H		RRCID -> 297005		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 9585 PERF. N/A					
08	SHUT IN	126411	-0-	126411	709131	6857 1	94554 2	25000 9		N	22727	22535 1			192
09	SHUT IN	111197	-0-	111197	820328	4717 1	81197 2	3526 4	21757 9	N	19779	19552 1			419
10	SHUT IN	123696	-0-	123696	944024	5198 1	97286 2	777 4	20435 9	N	18577	18528 1			468
11	SHUT IN	113042	-0-	113042	1057066	4923 1	89869 2	2090 4	16160 9	N	14691	14910 1			249
12	SHUT IN	96206	-0-	96206	1153272	3906 1	78753 2	367 4	13180 9	N	11982	11898 1			333
01	SHUT IN	84236	-0-	84236	1237508	3435 1	69542 2	323 4	10936 9	N	9942	10088 1			187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453													
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		22351 X	10099	-0-	-12252	-0-	2027 1	5333 2	N	2195	2201 0		95
							324 4	2415 9					
09		11430 X	9892	-0-	-1538	-0-	1804 1	5630 2	N	2051	2047 0		99
							202 4	2256 9					
10		11811 X	7851	-0-	-3960	-0-	1616 1	3841 2	N	2105	2101 0		103
							78 4	2316 9					
11		10710 X	8276	-0-	-2434	-0-	1617 1	4446 2	N	1956	1919 0		140
							61 4	2152 9					
12		10230 X	8512	-0-	-1718	-0-	1844 1	4262 2	N	2096	2133 0		103
							100 4	2306 9					
01		10230 X	8349	-0-	-1881	-0-	1826 1	4287 2	N	1934	1944 0		93
							109 4	2127 9					

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560													
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845													
08		61659 X	4497	-0-	-57162	-0-	1 1	3997 2	N	448	440 0		25
							6 4	493 9					
09		59670 X	4247	-0-	-55423	-0-	3868 2	26 4	N	321	335 0		11
							353 9						
10		61659 X	5114	-0-	-56545	-0-	4747 2	4 4	N	330	323 0		18
							363 9						
11		4770 X	3922	-0-	-848	-0-	3 1	3589 2	N	287	291 0		14
							14 4	316 9					
12		4929 X	3883	-0-	-1046	-0-	2 1	3597 2	N	252	257 0		9
							7 4	277 9					
01		5115 X	4530	-0-	-585	-0-	14 1	4200 2	N	264	255 0		18
							26 4	290 9					

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971													
08		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	818 1	4489 2	N	1430	1398 0		144
							2 4	1573 9					
09		6780 X	6648	-0-	-132	-0-	746 1	4086 2	N	1414	1449 0		109
							261 4	1555 9					
10		6944 X	6277	-0-	-667	-0-	1108 1	3599 2	N	1389	1314 0		184
							42 4	1528 9					
11		6900 X	5658	-0-	-1242	-0-	1388 1	2791 2	N	1263	1262 0		185
							90 4	1389 9					
12		7130 X	5624	-0-	-1506	-0-	1038 1	3124 2	N	1234	1252 0		167
							105 4	1357 9					
01		6882 X	5606	-0-	-1276	-0-	955 1	3123 2	N	1240	1278 0		129
							164 4	1364 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
 MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	2465	1	14334	2	N	2013	2056	0			430
						6	4	2214	9							
09	21900 X	19092	-0-	-2808	-0-	2394	1	14206	2	N	1516	1798	0			148
						824	4	1668	9							
10	21948 X	6960	-0-	-14988	-0-	1056	1	5123	2	N	709	857	0			-0-
						1	4	780	9							
11	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
12	20150 X	4562	-0-	-15588	-0-	873	1	3112	2	N	454	329	0			125
						78	4	499	9							
01	19716 X	10504	-0-	-9212	-0-	2060	1	6717	2	N	1231	1211	0			145
						373	4	1354	9							

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684

08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	743	741	0			34
						5	4	817	9							
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	N	410	434	0	10	1	-0-
						9	4	451	9							
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	532	502	0			30
						3	4	585	9							
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	766	765	0			31
						5	4	843	9							
12	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	N	253	284	0			-0-
						4	4	278	9							
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	N	8	8	0			-0-
						9	4	9	9							

HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

08	94395 X	2330	-0-	-92065	-0-	757	1	1066	2	N	456	443	0			101
						5	4	502	9							
09	91350 X	2104	-0-	-89246	-0-	715	1	921	2	N	423	415	0			109
						3	4	465	9							
10	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	561	1	940	2	N	521	411	0			219
						11	4	573	9							
11	2430 X	1562	-0-	-868	-0-	429	1	641	2	N	424	490	0			153
						26	4	466	9							
12	2325 X	1666	-0-	-659	-0-	498	1	696	2	N	428	401	0			180
						1	4	471	9							
01	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	525	1	557	2	N	356	377	0			159
						34	4	392	9							

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

08	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	N	648	636	0			33
						9	4	713	9							
09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	N	554	555	0	13	1	19
						17	4	609	9							
10	2077 X	2006	-0-	-71	-0-	92	1	1348	2	N	509	506	0			22
						6	4	560	9							
11	2220 X	1824	-0-	-396	-0-	94	1	1256	2	N	423	435	0			10
						9	4	465	9							
12	2294 X	1761	-0-	-533	-0-	89	1	1337	2	N	297	306	0			1
						8	4	327	9							
01	2294 X	1912	-0-	-382	-0-	67	1	1567	2	N	236	234	0			3
						18	4	260	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D		WELL #:		4H	RRCID ->	297095	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	10484 - 18432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		21950 X	21950	-0-	-0-	2842	1	16915	2	N	1987	2036	0	605	
						7	4	2186	9						
09		25080 X	22201	-0-	-2879	2784	1	16600	2	N	1633	2155	0	83	
						1021	4	1796	9						
10		25389 X	3893	-0-	-21496	542	1	3063	2	N	262	345	0	-0-	
						288	9								
11		24270 X	-0-	-0-	-24270					N	-0-			-0-	
12		23963 X	37	-0-	-23926	7	1	15	2	N	1	1	0	-0-	
						14	4	1	9						
01		22940 X	-0-	-0-	-22940					N	-0-			-0-	

ALTITO B 4A UNIT		WELL #:		254H	RRCID ->	297097	COMPL. DATE	08/08/2023	TOTAL	DEPTH	9813	PERF.	N/A		
08		SHUT-IN	51719	-0-	51719	292912	3067	1	34420	2	N	12534	12603	0	247
							445	4	13787	9					
09		SHUT IN	40483	-0-	40483	333395	3094	1	26796	2	N	9480	9068	0	373 1 286
							165	4	10428	9					
10		SHUT IN	42539	-0-	42539	375934	2912	1	30167	2	N	8453	8424	0	315
							162	4	9298	9					
11		SHUT IN	27421	-0-	27421	403355	931	1	19062	2	N	6739	6743	0	311
							15	4	7413	9					
12		SHUT IN	27108	-0-	27108	430463	2019	1	18838	2	N	5626	5842	0	95
							62	4	6189	9					
01		SHUT IN	24228	-0-	24228	454691	1508	1	17149	2	N	4921	4939	0	77
							158	4	5413	9					

ALTITO B 4A UNIT		WELL #:		255H	RRCID ->	297127	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	37017	-0-	37017	211356	2187	1	24559	2	N	9049	9096	0	176
							317	4	9954	9					
09		SHUT IN	27826	-0-	27826	239182	2141	1	18444	2	N	6478	6223	0	256 1 175
							115	4	7126	9					
10		SHUT IN	26229	-0-	26229	265411	1794	1	18594	2	N	5218	5202	0	191
							101	4	5740	9					
11		SHUT IN	16748	-0-	16748	282159	571	1	11668	2	N	4091	4090	0	192
							9	4	4500	9					
12		SHUT IN	15901	-0-	15901	298060	1185	1	10985	2	N	3354	3492	0	54
							42	4	3689	9					
01		SHUT IN	13514	-0-	13514	311574	825	1	9412	2	N	2903	2908	0	49
							84	4	3193	9					

MESSINES B		WELL #:		2H	RRCID ->	297164	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	128819	-0-	128819	651246	7056	1	97293	2	N	22245	22121	1	124
							24470	9							
09		SHUT IN	112407	-0-	112407	763653	4834	1	83361	2	N	18968	18707	1	385
							3347	4	20865	9					
10		SHUT IN	121126	-0-	121126	884779	5129	1	96050	2	N	17463	17409	1	439
							738	4	19209	9					
11		SHUT IN	110338	-0-	110338	995117	4863	1	88875	2	N	13287	13496	1	230
							1984	4	14616	9					
12		SHUT IN	94378	-0-	94378	1089495	3883	1	78340	2	N	10733	10665	1	298
							349	4	11806	9					
01		SHUT IN	83002	-0-	83002	1172497	3425	1	69379	2	N	8993	9129	1	162
							306	4	9892	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES							
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC																				
TILLY																				
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 100453																				
WELL #: 1H RRCID -> 297191													COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8814 - 18547			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
08		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	1294	1	2330	2	N	327	319	0		30				
							141	4	360	9										
09		4500 X	4064	-0-	-436	-0-	1351	1	2174	2	N	276	280	0		26				
							235	4	304	9										
10		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1577	1	2693	2	N	285	289	0		22				
							171	4	314	9										
11		4560 X	3914	-0-	-646	-0-	1237	1	2289	2	N	274	265	0		31				
							87	4	301	9										
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1499	1	2528	2	N	261	276	0		16				
							63	4	287	9										
01		4743 X	4326	-0-	-417	-0-	1456	1	2451	2	N	277	255	0		38				
							114	4	305	9										
TILLY													WELL #: 2H RRCID -> 297192		COMPL. DATE 07/07/2019		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8792 - 18487	
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	1500	1	2709	2	Y	308	303	0		25				
							161	4	339	9										
09		4890 X	4440	-0-	-450	-0-	1486	1	2399	2	Y	271	270	0		26				
							257	4	298	9										
10		4712 X	4527	-0-	-185	-0-	1501	1	2527	2	Y	316	319	0		23				
							151	4	348	9										
11		5040 X	4477	-0-	-563	-0-	1430	1	2648	2	Y	271	265	0		29				
							101	4	298	9										
12		4774 X	4685	-0-	-89	-0-	1607	1	2715	2	Y	268	282	0		15				
							68	4	295	9										
01		4712 X	4487	-0-	-225	-0-	1516	1	2549	2	Y	276	253	0		38				
							118	4	304	9										
MACDIARMID ALLOCATION A													WELL #: 1H RRCID -> 297211		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 9729 - 20337	
08		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	364	1	1269	2	N	864	848	0		112				
							25	4	950	9										
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	389	1	1511	2	N	1046	1025	0		133				
							6	4	1151	9										
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	415	1	1530	2	N	1020	1036	0		117				
							27	4	1122	9										
11		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	532	1	1683	2	N	978	991	0		104				
							46	4	1076	9										
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	536	1	1624	2	N	952	926	0		130				
							68	4	1047	9										
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	522	1	1647	2	N	967	953	0		144				
							60	4	1064	9										
MACDIARMID ALLOCATION B													WELL #: 2H RRCID -> 297212		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9734 - 20342	
08		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	323	1	1119	2	N	1007	995	0		107				
							22	4	1108	9										
09		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	331	1	1287	2	N	950	939	0		118				
							5	4	1045	9										
10		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	294	1	1082	2	N	858	878	0		98				
							19	4	944	9										
11		2490 X	2275	-0-	-215	-0-	334	1	1049	2	N	784	798	0		84				
							30	4	862	9										
12		2759 X	2465	-0-	-294	-0-	377	1	1131	2	N	821	791	0		114				
							54	4	903	9										
01		2759 X	2382	-0-	-377	-0-	347	1	1110	2	N	799	787	0		126				
							46	4	879	9										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1881	1	3282	2	N	1103	1267	0		507
						147	4	1213	9						
09	9030 X	7247	-0-	-1783	-0-	1919	1	3891	2	N	1245	1102	0		650
						67	4	1370	9						
10	9331 X	7052	-0-	-2279	-0-	2116	1	3466	2	N	1261	1245	0		666
						83	4	1387	9						
11	9030 X	5930	-0-	-3100	-0-	2008	1	2478	2	N	1313	1305	0		674
						1444	9								
12	7502 X	5434	-0-	-2068	-0-	2047	1	2082	2	N	1186	1013	0		847
						1305	9								
01	7502 X	4001	-0-	-3501	-0-	1579	1	1646	2	N	705	814	0		738
						776	9								

HUBBARD A UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234															
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	529	1	1664	2	N	373	377	0		24
						36	4	410	9						
09	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	572	1	1901	2	N	293	298	0		19
						8	4	322	9						
10	3193 X	823	-0-	-2370	-0-	113	1	401	2	N	267	265	0		21
						15	4	294	9						
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	714	1	2625	2	N	201	203	0		19
						6	4	221	9						
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	867	1	3382	2	N	373	360	0		32
						28	4	410	9						
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	546	1	2362	2	N	318	344	0		6
						109	4	350	9						

HUBBARD A UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238															
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1193	2	N	484	478	0		32
						28	4	532	9						
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	824	1	2698	2	N	381	386	0		27
						41	4	419	9						
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	666	1	2660	2	N	371	380	0		18
						70	4	408	9						
11	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	583	1	2189	2	N	241	232	0		27
						12	4	265	9						
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	809	1	2942	2	N	282	287	0		22
						36	4	310	9						
01	4123 X	1920	-0-	-2203	-0-	308	1	1274	2	N	286	302	0		6
						23	4	315	9						

HUBBARD B UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272															
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	804	1	2509	2	N	493	504	0		24
						54	4	542	9						
09	4950 X	3580	-0-	-1370	-0-	742	1	2431	2	N	331	330	0		25
						43	4	364	9						
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	787	1	3142	2	N	194	209	0		10
						84	4	213	9						
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	761	1	2848	2	N	203	185	0		28
						16	4	223	9						
12	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	502	1	2012	2	N	294	301	0		21
						24	4	323	9						
01	4216 X	784	-0-	-3432	-0-	80	1	334	2	N	327	339	0		9
						10	4	360	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
WESTER UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	906	1	4407	2	N	489	491	1		110
						538	9								
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	827	1	4177	2	N	509	528	1		91
						560	9								
10	6076 X	4896	-0-	-1180	-0-	758	1	3639	2	N	454	419	1		126
						499	9								
11	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	701	1	3865	2	N	430	432	1		124
						473	9								
12	6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	399	1	2015	2	N	457	436	1		145
						503	9								
01	5859 X	3054	-0-	-2805	-0-	440	1	2014	2	N	545	599	1		91
						600	9								
HIXON-LARSON 'B' UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 15939															
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	341	1	1057	2	N	170	163	0		14
						22	4	187	9						
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	154	158	0		10
						20	4	169	9						
10	1674 X	1279	-0-	-395	-0-	225	1	902	2	N	114	117	0		7
						27	4	125	9						
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	362	1	1426	2	N	176	161	0		22
						8	4	194	9						
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437	1	1705	2	N	187	194	0		15
						16	4	206	9						
01	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	170	1	747	2	N	140	153	0		2
						29	4	154	9						
RITCHIE FARMS R UNIT															
WELL #: 99H RRCID -> 297233 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835															
08	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	1691	1	3881	2	N	2383	2506	0		85
						259	4	2621	9						
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1897	1	4546	2	N	2385	2365	0		105
						73	4	2624	9						
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	2414	1	5093	2	N	2541	2550	0		96
						57	4	2795	9						
11	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	2749	1	7168	2	N	2747	2719	0		124
						241	4	3022	9						
12	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	2737	1	7518	2	N	2814	2832	0		106
						270	4	3095	9						
01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	3104	1	7359	2	N	2315	2321	0		100
						182	4	2547	9						
RITCHIE FARMS W UNIT															
WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960															
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1111	1	2556	2	N	493	515	0		21
						169	4	542	9						
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1068	1	2554	2	N	461	464	0		18
						37	4	507	9						
10	4433 X	4232	-0-	-201	-0-	1184	1	2472	2	N	500	498	0		20
						26	4	550	9						
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	1150	1	2694	2	N	464	464	0		20
						125	4	510	9						
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	999	1	2766	2	N	538	536	0		22
						102	4	592	9						
01	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	983	1	2326	2	N	351	353	0		20
						56	4	386	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC ALTITO B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 22H		RRCID -> 297240		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 10057 PERF.10385 - 15474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	87 1	986 2	9 4	189 9	N	172	173	0		3
09	849 X	849	-0-	-0-	-0-	62 1	635 2	5 4	147 9	N	134	128	0	5 1	4
10	1271 X	1130	-0-	-141	-0-	83 1	843 2	4 4	200 9	N	182	179	0		7
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	416 1	883 2	1 4	190 9	N	173	171	0		9
12	1271 X	1076	-0-	-195	-0-	87 1	835 2	2 4	152 9	N	138	145	0		2
01	1271 X	1264	-0-	-7	-0-	86 1	965 2	9 4	204 9	N	185	186	0		1

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A		WELL #: 203H		RRCID -> 297256		COMPL. DATE 03/07/2021				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135					
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	4454 1	368 2	411 4	1359 9	N	1235	1241	0		78
09	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	4316 1	506 2	469 4	1229 9	N	1117	1109	0		86
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	2906 1	549 2	582 4	1294 9	N	1176	1165	0		97
11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	3001 1	701 2	1252 4	1195 9	N	1086	1085	0		98
12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	4837 1	3381 2	976 4	1219 9	N	1108	1092	0		114
01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	4792 1	2041 2	1779 4	1289 9	N	1172	1266	0		20

HIXON		WELL #: 37H		RRCID -> 297258		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223					
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	936 1	2188 2	76 4	587 9	Y	534	521	1		143
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	887 1	1882 2	33 4	504 9	Y	458	457	1		144
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	948 1	2091 2	29 4	608 9	Y	553	533	1		164
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	860 1	2087 2	54 4	603 9	Y	548	530	1		182
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	998 1	2104 2	49 4	572 9	Y	520	562	1		140
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	919 1	1789 2	82 4	510 9	Y	464	455	1		149

HIXON		WELL #: 38H		RRCID -> 297259		COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266					
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	900 1	2105 2	71 4	634 9	Y	576	559	1		159
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	829 1	1769 2	31 4	492 9	Y	447	475	1		131
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	988 1	2208 2	34 4	539 9	Y	490	472	1		149
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	848 1	2058 2	51 4	525 9	Y	477	479	1		147
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	866 1	1805 2	43 4	436 9	Y	396	435	1		108
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	802 1	1568 2	72 4	474 9	Y	431	408	1		131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC													
ALTITO B 13A UNIT													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 100453													
WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	304 1	3415 2	N	717	702 0	25		
						46 4	789 9						
09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	321 1	2751 2	N	1106	1058 0	44 1	29	
						17 4	1217 9						
10	7936 X	4647	-0-	-3289	-0-	306 1	3110 2	N	1103	1088 0		44	
						18 4	1213 9						
11	7680 X	4792	-0-	-2888	-0-	1199 1	2467 2	N	1022	1019 0		47	
						2 4	1124 9						
12	7936 X	3214	-0-	-4722	-0-	240 1	2215 2	N	684	728 0		3	
						7 4	752 9						
01	4650 X	3592	-0-	-1058	-0-	207 1	2347 2	N	922	902 0		23	
						24 4	1014 9						

ALTITO A 25A UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410													
08	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	160 1	489 2	N	350	328 0		51	
						8 4	385 9						
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	166 1	339 2	N	289	292 0		48	
						14 4	318 9						
10	2046 X	1362	-0-	-684	-0-	184 1	444 2	N	661	630 0		79	
						7 4	727 9						
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	240 1	483 2	N	603	591 0		91	
						12 4	663 9						
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	203 1	466 2	N	703	692 0		102	
						14 4	773 9						
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	212 1	546 2	N	550	571 0		81	
						16 4	605 9						

MUMME RANCH ALLOCATION A													
WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599													
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	415 1	1096 2	Y	700	699 0		30	
						69 4	770 9						
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	389 1	1183 2	Y	646	644 0		32	
						43 4	711 9						
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	400 1	941 2	Y	703	697 0		38	
						19 4	773 9						
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	425 1	1158 2	Y	704	701 0		41	
						16 4	774 9						
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	461 1	1056 2	Y	687	693 0		35	
						29 4	756 9						
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	477 1	1127 2	Y	686	687 0		34	
						27 4	755 9						

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C													
WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916													
08	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	1277 1	7003 2	N	1387	1355 0		144	
						3 4	1526 9						
09	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	1162 1	6371 2	N	1347	1383 0		108	
						405 4	1482 9						
10	10478 X	9121	-0-	-1357	-0-	1772 1	5745 2	N	1396	1323 0		181	
						68 4	1536 9						
11	10140 X	8456	-0-	-1684	-0-	2306 1	4636 2	N	1241	1238 0		184	
						149 4	1365 9						
12	10137 X	9240	-0-	-897	-0-	1930 1	5760 2	N	1227	1255 0		156	
						200 4	1350 9						
01	9796 X	7731	-0-	-2065	-0-	1475 1	4769 2	N	1110	1142 0		124	
						266 4	1221 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453														
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	4591	1	379	2	N	1183	1239	0	70
						430	4	1301	9					
09	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	4233	1	493	2	N	997	994	0	73
						460	4	1097	9					
10	6417 X	5375	-0-	-1042	-0-	3027	1	577	2	N	1052	1038	0	87
						614	4	1157	9					
11	6480 X	6457	-0-	-23	-0-	3183	1	740	2	N	964	959	0	92
						1474	4	1060	9					
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	4685	1	3600	2	N	793	789	0	96
						1051	4	872	9					
01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	4781	1	2085	2	N	956	1036	0	16
						1768	4	1052	9					
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640														
08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1202	1	2455	2	N	928	929	0	36
						114	4	1021	9					
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1209	1	2308	2	N	595	616	0	-0-
						125	4	655	9				15 1	
10	6076 X	3868	-0-	-2208	-0-	764	1	2294	2	N	596	557	0	39
						154	4	656	9					
11	5880 X	3833	-0-	-2047	-0-	750	1	1833	2	N	772	773	0	38
						401	4	849	9					
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	1196	1	3589	2	N	754	782	0	10
						226	4	829	9					
01	4805 X	4424	-0-	-381	-0-	964	1	2399	2	N	664	662	0	12
						331	4	730	9					
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746														
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1153	1	2360	2	N	540	540	0	24
						104	4	594	9					
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1066	1	2044	2	N	425	422	0	17
						120	4	468	9				10 1	
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	714	1	2141	2	N	425	425	0	17
						144	4	468	9					
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	753	1	1843	2	N	450	445	0	22
						332	4	495	9					
12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1233	1	3634	2	N	430	445	0	7
						241	4	473	9					
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1211	1	2882	2	N	428	426	0	9
						373	4	471	9					
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597														
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	1615	1	2881	2	Y	607	581	0	65
						163	4	668	9					
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1384	1	2252	2	Y	626	632	0	59
						224	4	689	9					
10	5828 X	3970	-0-	-1858	-0-	1015	1	1759	2	Y	960	965	0	54
						140	4	1056	9					
11	5640 X	4289	-0-	-1351	-0-	1241	1	2300	2	Y	602	591	0	65
						86	4	662	9					
12	5425 X	4376	-0-	-1049	-0-	1353	1	2286	2	Y	619	639	0	45
						56	4	681	9					
01	5332 X	4001	-0-	-1331	-0-	1184	1	2001	2	Y	656	603	0	98
						94	4	722	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES									
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC																						
MALTSBERGER UNIT D																						
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 100453																						
WELL #: 108H RRCID -> 297317													COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9962 - 50511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	576 1	1809 2	45 4	461 9	N	419	433 0				6						
09	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	417 1	1392 2	23 4	248 9	N	225	204 0				27						
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	621 1	2481 2	65 4	235 9	N	214	213 0				28						
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	272 1	851 2	9 4	207 9	N	188	216 0				-0-						
12	2883 X	442	-0-	-2441	-0-	87 1	352 2	2 4	1 9	N	1	1 0				-0-						
01	3410 X	808	-0-	-2602	-0-	166 1	604 2	16 4	22 9	N	20	19 0				1						
MALTSBERGER-DB TRUST													WELL #:	201H	RRCID ->	297318	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	9968 - 25408
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1274 1	6057 2	128 4	1229 9	N	1117	1047 0				102						
09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1220 1	5829 2	100 4	1251 9	N	1137	1160 0				79						
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1298 1	7284 2	190 4	1229 9	N	1117	1097 0				99						
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1399 1	5763 2	35 4	1245 9	N	1132	1112 0				119						
12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	1816 1	7342 2	65 4	1282 9	N	1165	1184 0				100						
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	1159 1	5888 2	157 4	1186 9	N	1078	1156 0				22						
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO													WELL #:	208H	RRCID ->	297319	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9689 - 17955
08	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	438 1	8492 2	51 4	1482 9	N	1347	1340 0				60						
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	459 1	8334 2	97 4	1442 9	N	1311	1290 0	31 1			50						
10	11315 X	9162	-0-	-2153	-0-	492 1	7203 2	31 4	1436 9	N	1305	1302 0				53						
11	10950 X	8361	-0-	-2589	-0-	482 1	6563 2	42 4	1274 9	N	1158	1143 0				68						
12	11098 X	8703	-0-	-2395	-0-	458 1	6861 2	41 4	1343 9	N	1221	1270 0				19						
01	10664 X	9265	-0-	-1399	-0-	321 1	7496 2	84 4	1364 9	N	1240	1230 0				29						
GUTTMAN B UNIT													WELL #:	8H	RRCID ->	297402	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8349 - 13489
08	31279 X	1012	-0-	-30267	-0-	664 2	1 4	347 9		N	315	319 0				15						
09	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1156 2	8 4	265 9		N	241	240 0				16						
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1076 2	1 4	307 9		N	279	280 0				15						
11	1740 X	755	-0-	-985	-0-	454 2	1 4	300 9		N	273	272 0				16						
12	1798 X	843	-0-	-955	-0-	543 2	2 4	298 9		N	271	279 0				8						
01	1488 X	533	-0-	-955	-0-	1 1	240 2	2 4	290 9	N	264	258 0				14						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
RITCHIE FARMS P UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	47368 X	559	-0-	-46809	-0-	41 1	93 2	419 9	419 9	N	381	395 0			19
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	54 1	127 2	395 9	395 9	N	359	364 0			14
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	54 1	110 2	394 9	394 9	N	358	356 0			16
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	152 1	463 2	288 9	288 9	N	262	266 0			12
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	374 1	910 2	354 9	354 9	N	322	319 0			15
01	589 X	408	-0-	-181	-0-	18 1	42 2	347 9	347 9	N	315	315 0			15

RITCHIE FARMS P UNIT															
WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712															
08	55490 X	516	-0-	-54974	-0-	44 1	96 2	370 9	370 9	N	336	351 0			12
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	50 1	118 2	416 9	416 9	N	378	378 0			12
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	37 1	79 2	364 9	364 9	N	331	328 0			15
11	570 X	499	-0-	-71	-0-	47 1	110 2	336 9	336 9	N	305	308 0			12
12	620 X	548	-0-	-72	-0-	60 1	138 2	334 9	334 9	N	304	303 0			13
01	620 X	590	-0-	-30	-0-	72 1	162 2	349 9	349 9	N	317	316 0			14

MACDIARMID ALLOCATION D															
WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363															
*08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	567 1	1986 2	800 9	800 9	N	727	722 0			74
*09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	521 1	2024 2	729 9	729 9	N	663	652 0			85
*10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	522 1	1931 2	733 9	733 9	N	666	675 0			76
*11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	541 1	1707 2	635 9	635 9	N	577	588 0			65
*12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	557 1	1680 2	680 9	680 9	N	618	598 0			85
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	452 1	1481 2	624 9	624 9	N	567	593 0			59

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981															
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	657 1	1139 2	537 9	537 9	N	488	392 0			255
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	616 1	1262 2	444 9	444 9	N	404	440 0			219
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	575 1	958 2	427 9	427 9	N	388	418 0			189
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	531 1	640 2	353 9	353 9	N	321	334 0			176
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	622 1	590 2	361 9	361 9	N	328	273 0			231
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	610 1	526 2	307 9	307 9	N	279	248 0			262

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453											
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297408		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 9788		PERF.10082 - 16996			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	715 1	1237 2	400 9	N	364	349 0		173
						54 4	400 9						
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	633 1	1300 2	415 9	N	377	351 0		199
						22 4	415 9						
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	705 1	1111 2	359 9	N	326	357 0		168
						26 4	359 9						
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	703 1	865 2		N	311	310 0		169
						342 9							
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	529 1	504 2		N	270	238 0		201
						297 9							
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487 1	424 2		N	213	204 0		210
						234 9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 297409		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10533 - 17067			
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	311 1	519 2	266 9	N	242	202 0		115
						19 4	266 9						
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	354 1	714 2	330 9	N	300	265 0		150
						13 4	330 9						
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	409 1	654 2	344 9	N	313	295 0		168
						16 4	344 9						
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	337 1	416 2		N	336	330 0		174
						370 9							
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	453 1	439 2		N	345	270 0		249
						380 9							
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	296 1	256 2		N	344	283 0		310
						378 9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297410		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 9462		PERF.10200 - 16601			
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	193 1	333 2	154 9	N	140	132 0		64
						14 4	154 9						
*09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	188 1	404 2	133 9	N	121	118 0		67
						6 4	133 9						
*10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	165 1	258 2	139 9	N	126	122 0		71
						5 4	139 9						
*11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	240 1	292 2		N	142	142 0		71
						156 9							
*12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	246 1	231 2		N	111	96 0		86
						122 9							
*01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	149 1	125 2		N	110	93 0		103
						121 9							

RITCHIE FARMS P UNIT		WELL #: 89H		RRCID -> 297416		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8456 - 14317			
08	61008 X	1424	-0-	-59584	-0-	295 1	659 2	417 9	N	379	397 0		12
						53 4	417 9						
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	278 1	681 2	364 9	N	331	331 0		12
						10 4	364 9						
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	256 1	535 2	364 9	N	331	328 0		15
						6 4	364 9						
11	1380 X	1106	-0-	-274	-0-	227 1	545 2	308 9	N	280	283 0		12
						26 4	308 9						
12	1426 X	1140	-0-	-286	-0-	227 1	560 2	311 9	N	283	283 0		12
						42 4	311 9						
01	1426 X	880	-0-	-546	-0-	160 1	377 2	334 9	N	304	302 0		14
						9 4	334 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
RITCHIE FARMS U UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	36115 X	916	-0-	-35199	-0-	2	1	362	2	N	502	546	0	33
						552	9							
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	193	203	0	23
						212	9							
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	N	508	443	0	88
						559	9							
11	900 X	706	-0-	-194	-0-	1	1	158	2	N	497	506	0	79
						547	9							
12	930 X	496	-0-	-434	-0-	30	2	466	9	N	424	458	0	45
01	1023 X	502	-0-	-521	-0-	25	2	477	9	N	434	431	0	48
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600														
08	27931 X	1205	-0-	-26726	-0-	3	1	503	2	N	635	649	0	88
						699	9							
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	56	2	343	9	N	312	396	0	4
						32	2	285	9	N	259	211	0	52
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	33	2	558	9	N	507	483	0	76
						7	1	458	2	N	333	366	0	43
11	1170 X	591	-0-	-579	-0-	366	9							
12	1209 X	831	-0-	-378	-0-	4	1	231	2	N	426	428	0	41
						469	9							
RITCHIE FARMS T UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688														
08	34255 X	472	-0-	-33783	-0-	32	1	69	2	N	334	343	0	15
						4	4	367	9					
09	582 X	582	-0-	-0-	-0-	53	1	129	2	N	363	366	0	12
						1	4	399	9					
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	78	1	174	2	N	304	303	0	13
						1	4	334	9					
11	1290 X	237	-0-	-1053	-0-	9	1	22	2	N	186	191	0	8
						1	4	205	9					
12	1333 X	381	-0-	-952	-0-	24	1	67	2	N	263	259	0	12
						1	4	289	9					
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	681	2	N	286	284	0	14
						10	4	315	9					
GUTTMAN ALLOCATION A														
WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827														
08	38967 X	5125	-0-	-33842	-0-	1	1	4336	2	N	710	707	0	44
						7	4	781	9					
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	4310	2	28	4	N	700	702	0	42
						770	9							
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4845	2	4	4	N	722	727	0	37
						794	9							
11	5160 X	4366	-0-	-794	-0-	3	1	3638	2	N	646	649	0	34
						14	4	711	9					
12	5332 X	4434	-0-	-898	-0-	2	1	3665	2	N	691	696	0	29
						7	4	760	9					
01	5642 X	5295	-0-	-347	-0-	16	1	4450	2	N	727	715	0	41
						29	4	800	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
GUTTMAN PSA															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	32984 X	4476	-0-	-28508	-0-	3188	2	5	4	N	1166	1162	0		74
						1283	9								
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	4	N	1034	1046	0		62
						1137	9								
10	5363 X	2820	-0-	-2543	-0-	1685	2	1	4	N	1031	1043	0		50
						1134	9								
11	4440 X	2538	-0-	-1902	-0-	1482	2	5	4	N	955	960	0		45
						1051	9								
12	4588 X	2554	-0-	-2034	-0-	1	1	1525	2	N	932	939	0		38
						3	4	1025	9						
01	4464 X	2896	-0-	-1568	-0-	8	1	1947	2	N	841	835	0		44
						16	4	925	9						
RITCHIE FARMS W UNIT															
WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914															
08	22816 X	1780	-0-	-21036	-0-	371	1	843	2	N	462	483	0		19
						58	4	508	9						
09	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	354	1	846	2	N	439	441	0		17
						12	4	483	9						
10	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	401	1	836	2	N	499	494	0		22
						9	4	549	9						
11	1800 X	1739	-0-	-61	-0-	354	1	830	2	N	469	474	0		17
						39	4	516	9						
12	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	240	1	667	2	N	505	502	0		20
						23	4	556	9						
01	1798 X	1444	-0-	-354	-0-	270	1	640	2	N	471	470	0		21
						16	4	518	9						
RITCHIE FARMS W UNIT															
WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641															
08	28892 X	2005	-0-	-26887	-0-	408	1	977	2	N	509	534	0		21
						60	4	560	9						
09	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	238	1	568	2	N	471	474	0		18
						8	4	518	9						
10	1581 X	1338	-0-	-243	-0-	250	1	521	2	N	511	508	0		21
						5	4	562	9						
11	1950 X	1290	-0-	-660	-0-	226	1	524	2	N	469	471	0		19
						24	4	516	9						
12	2015 X	1948	-0-	-67	-0-	364	1	973	2	N	508	508	0		19
						52	4	559	9						
01	2015 X	1026	-0-	-989	-0-	151	1	356	2	N	462	462	0		19
						11	4	508	9						
HIXON-TROUT C UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197															
08	29264 X	1076	-0-	-28188	-0-	336	1	463	2	N	250	247	0		55
						2	4	275	9						
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	356	1	459	2	N	200	219	0		36
						1	4	220	9						
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	462	1	776	2	N	243	167	0		112
						11	4	267	9						
11	1170 X	1083	-0-	-87	-0-	321	1	499	2	N	219	255	0		76
						22	4	241	9						
12	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	376	1	519	2	N	216	196	0		96
						1	4	238	9						
01	1519 X	1043	-0-	-476	-0-	389	1	362	2	N	247	236	0		107
						20	4	272	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
HIXON-TROUT C UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19778 X	1546	-0-	-18232	-0-	576 1	805 2	4 4	161 9	N	146	143 0		31
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	81 1	105 2	132 9	128 9	N	120	114 0		37
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	431 1	714 2	8 4	128 9	N	116	97 0		56
11	1500 X	715	-0-	-785	-0-	225 1	353 2	20 4	117 9	N	106	125 0		37
12	1550 X	740	-0-	-810	-0-	247 1	345 2	1 4	147 9	N	134	116 0		55
01	1550 X	905	-0-	-645	-0-	421 1	352 2	18 4	114 9	N	104	114 0		45
HIXON-TROUT C UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122														
08	19034 X	1103	-0-	-17931	-0-	336 1	473 2	2 4	292 9	N	265	270 0		50
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	343 1	441 2	1 4	231 9	N	210	191 0		69
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	409 1	685 2	6 4	338 9	N	307	242 0		134
11	1470 X	1296	-0-	-174	-0-	387 1	578 2	20 4	311 9	N	283	315 0		102
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	541 1	751 2	2 4	327 9	N	297	279 0		120
01	1426 X	873	-0-	-553	-0-	326 1	347 2	20 4	180 9	N	164	207 0		77
DE LA GARZA														
WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428														
08	18414 X	1042	-0-	-17372	-0-	6 2	1036 9			N	942	949 0		53
09	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	792 2	3 4	877 9		N	797	794 0		56
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	1319 2	1 4	986 9		N	896	911 0		41
11	2550 X	2256	-0-	-294	-0-	1 1	1426 2	5 4	824 9	N	749	750 0		40
12	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	1 1	1815 2	3 4	803 9	N	730	737 0		33
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	12 1	3191 2	21 4	845 9	N	768	764 0		37
GARCIA C-D UNIT														
WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905														
08	169849 X	2820	-0-	-167029	-0-	198 1	2310 2	68 4	244 9	N	222	225 0		1
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	206 1	2292 2	45 4	95 9	N	86	86 0		1
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	226 1	3053 2	35 4	72 9	N	65	65 0		1
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	217 1	2915 2	40 4	84 9	N	76	75 0		2
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	239 1	582 2	14 4	14 9	N	13	15 0		-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	29 1	218 2	6 4	182 9	N	165	164 0		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC																							
WHITWELL D UNIT																							
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 100453																							
WELL #: 15H RRCID -> 297449														COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8385 - 15037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
08	33480 X	1840	-0-	-31640	-0-	1426	2	4	4	N	373	384	0		19								
09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	410	9	6	1	N	277	282	0		14								
10	2387 X	2013	-0-	-374	-0-	4	4	4	4	N	362	355	0		21								
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	26	1	1	4	N	343	339	0		25								
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	1	4	31	1	N	371	372	0		24								
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2	4	2	4	N	360	348	0		36								
						40	1	1	4	N													
						1	4	1	4	N													
						38	1	3	4	N													
						3	4	3	4	N													
						396	9	396	9	N													
WHITWELL C UNIT														WELL #: 16H		RRCID -> 297450		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8209 - 13692	
08	40982 X	1727	-0-	-39255	-0-	1278	2	3	4	N	405	397	0		34								
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	446	9	3	1	N	457	463	0		28								
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	5	4	5	4	N	456	454	0		30								
11	2430 X	810	-0-	-1620	-0-	33	1	1	4	N	387	389	0		28								
12	2232 X	873	-0-	-1359	-0-	1	4	7	1	N	482	475	0		35								
01	2542 X	2008	-0-	-534	-0-	426	9	7	1	N	718	705	0		48								
						530	9	27	1	N													
						2	4	2	4	N													
						790	9	790	9	N													
WHITWELL J UNIT														WELL #: 56H		RRCID -> 297451		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8065 - 14132	
08	20584 X	5711	-0-	-14873	-0-	4847	2	11	4	N	775	770	0		49								
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	853	9	21	1	N	791	790	0		50								
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	15	4	15	4	N	817	820	0		47								
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	97	1	4	4	N	814	807	0		54								
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	4	4	99	1	N	779	781	0		52								
01	6851 X	6022	-0-	-829	-0-	7	4	7	4	N	752	756	0		48								
						114	1	114	1	N													
						2	4	2	4	N													
						116	1	116	1	N													
						8	4	8	4	N													
						827	9	827	9	N													
LEHMAN D ALLOCATION														WELL #: 42H		RRCID -> 297453		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8843 - 18945	
08	77500 X	5530	-0-	-71970	-0-	1538	1	2786	2	N	945	934	0		75								
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	166	4	1040	9	N	798	803	0		70								
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	1477	1	2390	2	N	882	888	0		64								
11	5850 X	5533	-0-	-317	-0-	253	4	878	9	N	856	790	0		130								
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	1690	1	2882	2	N	891	971	0		50								
01	5704 X	4934	-0-	-770	-0-	169	4	970	9	N	854	787	0		117								
						1573	1	2929	2	N													
						89	4	942	9	N													
						1665	1	2807	2	N													
						64	4	980	9	N													
						1447	1	2438	2	N													
						110	4	939	9	N													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453															
LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	68851 X	3649	-0-	-65202	-0-	1064	1	1913	2	N	530	485	0		74
						89	4	583	9						
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	809	1	1393	2	N	410	412	0		72
						189	4	451	9						
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	1106	1	1887	2	N	761	771	0		62
						110	4	837	9						
11	4080 X	3228	-0-	-852	-0-	836	1	1556	2	N	707	693	0		76
						58	4	778	9						
12	4123 X	2420	-0-	-1703	-0-	600	1	1022	2	N	704	729	0		51
						24	4	774	9						
01	3937 X	2181	-0-	-1756	-0-	480	1	809	2	N	767	722	0		96
						48	4	844	9						
LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928															
08	35774 X	3462	-0-	-32312	-0-	950	1	1720	2	N	635	607	0		74
						93	4	699	9						
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	924	1	1495	2	N	490	522	0		42
						173	4	539	9						
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	1112	1	1891	2	N	646	636	0		52
						113	4	711	9						
11	3510 X	3273	-0-	-237	-0-	855	1	1590	2	N	700	687	0		65
						58	4	770	9						
12	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	980	1	1660	2	N	533	565	0		33
						37	4	586	9						
01	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	1056	1	1771	2	N	726	655	0		104
						74	4	799	9						
LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433															
08	26443 X	1674	-0-	-24769	-0-	369	1	686	2	N	532	505	0		61
						34	4	585	9						
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	371	1	602	2	N	493	515	0		39
						64	4	542	9						
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	397	1	675	2	N	504	503	0		40
						43	4	554	9						
11	2280 X	1839	-0-	-441	-0-	439	1	826	2	N	501	503	0		38
						23	4	551	9						
12	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	468	1	788	2	N	450	460	0		28
						20	4	495	9						
01	1674 X	1448	-0-	-226	-0-	317	1	523	2	N	528	481	0		75
						27	4	581	9						
LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820															
08	20770 X	821	-0-	-19949	-0-	168	1	309	2	N	295	305	0		14
						19	4	325	9						
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	84	1	136	2	N	251	241	0		24
						16	4	276	9						
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	247	1	427	2	N	276	278	0		22
						20	4	304	9						
11	1290 X	1004	-0-	-286	-0-	246	1	453	2	N	259	247	0		34
						20	4	285	9						
12	992 X	907	-0-	-85	-0-	207	1	339	2	N	321	333	0		22
						8	4	353	9						
01	992 X	768	-0-	-224	-0-	156	1	261	2	N	307	278	0		51
						13	4	338	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	24614 X	495	-0-	-24119	-0-	84	1	264	2	N	129	128	0	9
						5	4	142	9					
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	401	2	N	127	127	0	9
						5	4	140	9					
10	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	335	1	1351	2	N	163	158	0	14
						32	4	179	9					
11	630 X	460	-0-	-170	-0-	70	1	249	2	N	126	129	0	11
						2	4	139	9					
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	123	1	477	2	N	176	170	0	17
						5	4	194	9					
01	1891 X	590	-0-	-1301	-0-	97	1	394	2	N	77	92	0	2
						14	4	85	9					
LEHMAN E UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297461 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567														
08	20057 X	1132	-0-	-18925	-0-	287	1	511	2	N	283	287	0	19
						23	4	311	9					
*09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	175	1	305	2	N	233	230	0	22
						17	4	256	9					
*10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	150	1	266	2	N	287	287	0	22
						13	4	316	9					
*11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	153	1	281	2	N	255	246	0	31
						14	4	281	9					
*12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	256	1	435	2	N	300	316	0	15
						12	4	330	9					
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	282	1	496	2	N	282	264	0	33
						22	4	310	9					
MUMME-REED UNIT														
WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10307 - 15422														
08	22072 X	3332	-0-	-18740	-0-	588	1	1547	2	N	1000	1005	0	44
						97	4	1100	9					
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	460	1	1402	2	N	846	852	0	38
						51	4	931	9					
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	524	1	1227	2	N	798	797	0	39
						25	4	878	9					
11	3210 X	2683	-0-	-527	-0-	565	1	1539	2	N	507	508	0	38
						21	4	558	9					
12	3317 X	2608	-0-	-709	-0-	572	1	1294	2	N	642	640	0	40
						36	4	706	9					
01	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	603	1	1411	2	N	720	726	0	34
						38	4	792	9					
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 15580														
08	51305 X	2712	-0-	-48593	-0-	579	1	1810	2	N	258	263	0	16
						39	4	284	9					
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	520	1	1705	2	N	260	259	0	17
						30	4	286	9					
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	840	1	3406	2	N	208	205	0	20
						84	4	229	9					
11	2610 X	2237	-0-	-373	-0-	413	1	1561	2	N	232	225	0	27
						8	4	255	9					
12	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	419	1	1761	2	N	243	258	0	12
						9	4	267	9					
01	4557 X	3423	-0-	-1134	-0-	598	1	2294	2	N	404	409	0	7
						87	4	444	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453														
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	64790 X	696	-0-	-64094	-0-	135 9	1 4	420 132	2 9	N	120	122 0		7
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	133 8	1 4	436 98	2 9	N	89	90 0		6
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	147 16	1 4	583 99	2 9	N	90	88 0		8
11	780 X	779	-0-	-1	-0-	144 4	1 4	511 120	2 9	N	109	106 0		11
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	304 17	1 4	1045 184	2 9	N	167	163 0		15
01	837 X	576	-0-	-261	-0-	95 15	1 4	381 85	2 9	N	77	90 0		2
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329														
08	60047 X	1116	-0-	-58931	-0-	206 14	1 4	650 246	2 9	N	224	223 0		14
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	127 6	1 4	420 194	2 9	N	176	178 0		12
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	138 10	1 4	554 328	2 9	N	298	286 0		24
11	1470 X	385	-0-	-1085	-0-	34 221	1 9	130 130	2 9	N	201	209 0		16
12	1488 X	491	-0-	-997	-0-	73 4	1 4	254 160	2 9	N	145	146 0		15
01	1116 X	742	-0-	-374	-0-	122 14	1 4	448 158	2 9	N	144	157 0		2
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613														
08	35867 X	1408	-0-	-34459	-0-	290 19	1 4	900 199	2 9	N	181	177 0		12
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	353 49	1 4	1095 152	2 9	N	138	141 0		9
10	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	354 53	1 4	1380 114	2 9	N	104	103 0		10
11	1410 X	1285	-0-	-125	-0-	251 6	1 4	928 100	2 9	N	91	93 0		8
12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	343 9	1 4	1361 103	2 9	N	94	90 0		12
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	604 91	1 4	2267 144	2 9	N	131	141 0		2
HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318														
08	49631 X	1689	-0-	-47942	-0-	616 4	1 4	860 209	2 9	N	190	180 0		30
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	648 3	1 4	850 133	2 9	N	121	108 0		43
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	697 10	1 4	1190 338	2 9	N	307	252 0		98
11	2190 X	2051	-0-	-139	-0-	710 35	1 4	1066 240	2 9	N	218	222 0		94
12	1767 X	1741	-0-	-26	-0-	628 2	1 4	921 190	2 9	N	173	187 0		80
01	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	417 41	1 4	494 9	2 9	N	8	76 0		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC HIXON-TROUT C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 2H		RRCID -> 297474		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 9644 - 14212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	92628 X	1394	-0-	-91234	-0-	419 1	583 2	389 9		N	354	348 0			72
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	352 1	452 2	407 9		N	370	339 0			103
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	447 1	738 2	440 9		N	400	334 0			169
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	418 1	642 2	362 9		N	329	377 0			121
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	877 1	1203 2	420 9		N	382	339 0			164
01	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	604 1	610 2	356 9		N	324	345 0			143

HIXON-TROUT B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297475		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9715 - 14165					
08	51150 X	426	-0-	-50724	-0-	110 1	152 2	163 9		N	148	142 0			33
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	58 1	75 2	132 9		N	120	126 0			27
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	66 1	107 2	179 9		N	163	106 0			84
11	1140 X	397	-0-	-743	-0-	78 1	117 2	199 9		N	181	196 0			69
12	496 X	472	-0-	-24	-0-	101 1	140 2	231 9		N	210	195 0			84
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	149 1	152 2	11 4		N	204	201 0			87

HIXON-TROUT B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297476		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 9715 - 14354					
08	27869 X	723	-0-	-27146	-0-	238 1	337 2	146 9		N	133	136 0			24
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	96 1	122 2	68 9		N	62	71 0			15
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	209 1	333 2	221 9		N	201	122 0			94
11	960 X	745	-0-	-215	-0-	200 1	308 2	16 4		N	201	226 0			69
12	992 X	608	-0-	-384	-0-	150 1	209 2	249 9		N	226	202 0			93
01	775 X	676	-0-	-99	-0-	229 1	242 2	15 4		N	173	186 0			80

HIXON-TROUT B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297477		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9719 - 14199					
08	37944 X	2060	-0-	-35884	-0-	785 1	1090 2	180 9		N	164	151 0			39
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	581 1	746 2	209 9		N	190	177 0			52
10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	640 1	1038 2	9 4		N	198	170 0			80
11	1980 X	1801	-0-	-179	-0-	609 1	926 2	38 4		N	207	209 0			78
12	2046 X	1341	-0-	-705	-0-	435 1	609 2	1 4		N	269	234 0			113
01	2046 X	1186	-0-	-860	-0-	460 1	422 2	23 4		N	255	262 0			106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	50313 X	1017	-0-	-49296	-0-	360 1	501 2	2 4	154 9	N	140	135 0			32
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	864 1	1111 2	4 4	124 9	N	113	118 0			27
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	313 1	529 2	6 4	175 9	N	159	102 0			84
11	2070 X	1544	-0-	-526	-0-	530 1	762 2	15 4	237 9	N	215	223 0			76
12	2170 X	1307	-0-	-863	-0-	460 1	644 2	1 4	202 9	N	184	182 0			78
01	2170 X	979	-0-	-1191	-0-	356 1	379 2	22 4	222 9	N	202	196 0			84
HIKON-LARSON 'A' UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163															
08	36983 X	1424	-0-	-35559	-0-	282 1	882 2	19 4	241 9	N	219	220 0			15
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	181 1	607 2	7 4	242 9	N	220	218 0			17
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	266 1	1080 2	22 4	197 9	N	179	183 0			13
11	2610 X	1387	-0-	-1223	-0-	247 1	911 2	6 4	223 9	N	203	197 0			19
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	343 1	1335 2	13 4	187 9	N	170	176 0			13
01	1550 X	1407	-0-	-143	-0-	241 1	940 2	37 4	189 9	N	172	182 0			3
HIKON-LARSON 'B' UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874															
08	32457 X	1714	-0-	-30743	-0-	360 1	1106 2	25 4	223 9	N	203	204 0			14
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	342 1	1146 2	9 4	210 9	N	191	192 0			13
10	1736 X	1228	-0-	-508	-0-	182 1	748 2	17 4	281 9	N	255	245 0			23
11	1650 X	435	-0-	-1215	-0-	45 1	152 2	1 4	237 9	N	215	222 0			16
12	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	284 1	1168 2	7 4	138 9	N	125	135 0			6
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	455 1	1740 2	68 4	84 9	N	76	80 0			2
RITCHIE FARMS N UNIT															
WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537															
08	85064 X	1261	-0-	-83803	-0-	230 1	516 2	35 4	480 9	N	436	464 0			18
09	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	235 1	564 2	5 4	580 9	N	527	522 0			23
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	319 1	673 2	7 4	622 9	N	565	563 0			25
11	1500 X	1410	-0-	-90	-0-	245 1	571 2	29 4	565 9	N	514	517 0			22
12	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	179 1	477 2	22 4	636 9	N	578	575 0			25
01	1612 X	1012	-0-	-600	-0-	155 1	365 2	10 4	482 9	N	438	436 0			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC													
JOHNSON-KINSEL E UNIT													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 100453													
WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	24149 X	2568	-0-	-21581	-0-	807 1	1393 2	N	279	313 0	130		
						61 4	307 9						
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	584 1	1229 2	N	379	299 0	210		
						19 4	417 9						
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	619 1	954 2	N	309	345 0	174		
						22 4	340 9						
11	2490 X	1782	-0-	-708	-0-	659 1	829 2	N	267	295 0	146		
						294 9							
12	2573 X	1492	-0-	-1081	-0-	635 1	605 2	N	229	202 0	173		
						252 9							
01	2573 X	1100	-0-	-1473	-0-	424 1	397 2	N	254	200 0	227		
						279 9							

HIXON-LARSON 'C' UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438													
08	44826 X	2495	-0-	-42331	-0-	500 1	1548 2	N	375	366 0	27		
						34 4	413 9						
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	448 1	1480 2	N	275	283 0	19		
						28 4	303 9						
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	384 1	1521 2	N	259	260 0	18		
						43 4	285 9						
11	2400 X	2360	-0-	-40	-0-	412 1	1602 2	N	307	297 0	28		
						8 4	338 9						
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	677 1	2614 2	N	276	286 0	18		
						28 4	304 9						
01	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	316 1	1226 2	N	148	164 0	2		
						39 4	163 9						

HIXON-LARSON 'A' UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054													
08	26040 X	1384	-0-	-24656	-0-	287 1	895 2	N	166	162 0	13		
						19 4	183 9						
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	230 1	759 2	N	171	172 0	12		
						12 4	188 9						
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	405 1	1631 2	N	139	139 0	12		
						38 4	153 9						
11	3120 X	1542	-0-	-1578	-0-	264 1	1041 2	N	211	204 0	19		
						5 4	232 9						
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	849 1	3074 2	N	181	182 0	18		
						42 4	199 9						
01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	305 1	1139 2	N	213	230 0	1		
						40 4	234 9						

JOHNSON-KINSEL A UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873													
08	61225 X	1243	-0-	-59982	-0-	406 1	697 2	N	100	102 0	44		
						30 4	110 9						
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	41 1	85 2	N	83	74 0	53		
						1 4	91 9						
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	390 1	592 2	N	147	126 0	74		
						15 4	162 9						
11	1200 X	1050	-0-	-150	-0-	402 1	496 2	N	138	142 0	70		
						152 9							
12	1240 X	799	-0-	-441	-0-	347 1	330 2	N	111	101 0	80		
						122 9							
01	1240 X	730	-0-	-510	-0-	338 1	283 2	N	99	88 0	91		
						109 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
HIXON-KINSEL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 297513		COMPL. DATE 04/24/2016				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	53661 X	2158	-0-	-51503	-0-	280	1	1515	2	N	329	327	0		41
						1	4	362	9						
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	284	1	1574	2	N	359	361	0		39
						18	4	395	9						
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	424	1	1460	2	N	360	362	0		37
						16	4	396	9						
11	2640 X	2169	-0-	-471	-0-	572	1	1147	2	N	373	347	0		63
						40	4	410	9						
12	2728 X	2090	-0-	-638	-0-	431	1	1230	2	N	345	365	0		43
						49	4	380	9						
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	483	1	1565	2	N	436	438	0		41
						89	4	480	9						
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297519		COMPL. DATE 01/12/2013				TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002					
08	41106 X	2103	-0-	-39003	-0-	447	1	1386	2	N	219	221	0		14
						29	4	241	9						
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	407	1	1342	2	N	185	187	0		12
						22	4	204	9						
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	671	1	2725	2	N	179	174	0		17
						64	4	197	9						
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	426	1	1548	2	N	162	165	0		14
						11	4	178	9						
12	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	319	1	1400	2	N	46	57	0		3
						6	4	51	9						
01	3658 X	1054	-0-	-2604	-0-	173	1	723	2	N	111	112	0		2
						36	4	122	9						
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297520		COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819					
08	37479 X	1054	-0-	-36425	-0-	187	1	599	2	N	231	231	0		14
						14	4	254	9						
09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	228	1	740	2	N	242	242	0		14
						14	4	266	9						
10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	256	1	1023	2	N	175	178	0		11
						27	4	193	9						
11	2430 X	259	-0-	-2171	-0-	48	1	180	2	N	28	39	0		-0-
						31	9								
12	1426 X	300	-0-	-1126	-0-	44	1	196	2	N	54	54	0		-0-
						1	4	59	9						
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	1	0		1
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297521		COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784					
08	74493 X	2506	-0-	-71987	-0-	531	1	1680	2	N	234	233	0		15
						38	4	257	9						
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	142	1	467	2	N	207	209	0		13
						9	4	228	9						
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	162	1	645	2	N	189	189	0		13
						17	4	208	9						
11	2430 X	202	-0-	-2228	-0-	34	1	128	2	N	36	49	0		-0-
						40	9								
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
01	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	15	2	N	2	1	0		1
						1	4	2	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
RITCHIE FARMS F UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722														
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	CODE	M		CODE	CODE	
08		47554 X	2542	-0-	-45012	-0-	560 1	1292 2	N		595	591 0		51
							35 4	655 9						
09		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	629 1	1578 2	N		550	543 0		58
							30 4	605 9						
10		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	698 1	1537 2	N		569	576 0		51
							64 4	626 9						
11		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	854 1	1777 2	N		594	587 0		58
							64 4	653 9						
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	873 1	1384 2	N		565	566 0		57
							101 4	622 9						
01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	968 1	1993 2	N		554	571 0		40
							91 4	609 9						
RITCHIE FARMS R UNIT														
WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777														
08		13888 X	10230	-0-	-3658	-0-	2144 1	4851 2	N		2647	2798 0		112
							323 4	2912 9						
09		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	2050 1	4901 2	N		2439	2463 0		88
							70 4	2683 9						
10		11315 X	7497	-0-	-3818	-0-	1702 1	3524 2	N		2027	2038 0		77
							41 4	2230 9						
11		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	2184 1	5774 2	N		3009	2934 0		152
							185 4	3310 9						
12		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	3067 1	8435 2	N		3298	3327 0		123
							300 4	3628 9						
01		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	3279 1	7743 2	N		2736	2738 0		121
							194 4	3010 9						
ALTITO A														
WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755														
08		50499 X	1837	-0-	-48662	-0-	135 1	1520 2	Y		151	146 0		5
							16 4	166 9						
09		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	147 1	1268 2	Y		207	196 0	8 1	8
							7 4	228 9						
10		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	132 1	1335 2	Y		375	371 0		12
							6 4	413 9						
11		4380 X	1799	-0-	-2581	-0-	493 1	1000 2	Y		277	276 0		13
							1 4	305 9						
12		4526 X	1218	-0-	-3308	-0-	94 1	866 2	Y		230	238 0		5
							5 4	253 9						
01		1891 X	1544	-0-	-347	-0-	101 1	1164 2	Y		246	247 0		4
							8 4	271 9						
ALTITO A 30B UNIT														
WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460														
08		52452 X	905	-0-	-51547	-0-	337 1	224 2	N		237	414 0		-0-
							83 4	261 9						
09		778 X	778	-0-	-0-	-0-	277 1	144 2	N		241	241 0		-0-
							92 4	265 9						
10		560 X	560	-0-	-0-	-0-	189 1	99 2	N		223	223 0		-0-
							27 4	245 9						
11		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	551 1	123 2	N		226	226 0		-0-
							93 4	249 9						
12		899 X	521	-0-	-378	-0-	113 1	46 2	N		316	292 0		24
							14 4	348 9						
01		899 X	382	-0-	-517	-0-	58 1	23 2	N		259	277 0		6
							16 4	285 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453											
ALTITO A		WELL #: 354H		RRCID -> 297526		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	45353 X	5045	-0-	-40308	-0-	386 1 31 4	4365 2 263 9	Y	239	233 0	10		
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	371 1 15 4	3044 2 449 9	Y	408	389 0	13	16	1
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	360 1 17 4	3688 2 259 9	Y	235	244 0	4		
11	4890 X	4256	-0-	-634	-0-	1078 1 3 4	2825 2 350 9	Y	318	296 0	26		
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	463 1 11 4	4322 2 343 9	Y	312	337 0	1		
01	5053 X	4493	-0-	-560	-0-	327 1 28 4	3746 2 392 9	Y	356	350 0	7		
ALTITO A		WELL #: 356H		RRCID -> 297527		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264			
08	52669 X	3036	-0-	-49633	-0-	224 1 54 4	2498 2 260 9	Y	236	236 0	7		
09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	155 1 8 4	1282 2 374 9	Y	340	319 0	15	13	1
10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	99 1 8 4	1012 2 186 9	Y	169	181 0	3		
11	3930 X	977	-0-	-2953	-0-	128 1 1 4	607 2 241 9	Y	219	200 0	22		
12	4061 X	1442	-0-	-2619	-0-	116 1 5 4	1024 2 297 9	Y	270	292 0	-0-		
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	352 1 80 4	3982 2 142 9	Y	129	127 0	2		
ALTITO A		WELL #: 355H		RRCID -> 297528		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195			
08	59489 X	1716	-0-	-57773	-0-	125 1 11 4	1416 2 164 9	Y	149	147 0	9		
09	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	79 1 3 4	781 2 253 9	Y	230	218 0	12	9	1
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	146 1 7 4	1467 2 441 9	Y	401	403 0	10		
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	398 1 4 4	2265 2 384 9	Y	349	340 0	19		
12	2697 X	1804	-0-	-893	-0-	160 1 4 4	1396 2 244 9	Y	222	241 0	-0-		
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	196 1 16 4	2211 2 392 9	Y	356	344 0	12		
ALTITO A 30B UNIT		WELL #: 3010H		RRCID -> 297529		COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376			
08	27187 X	1309	-0-	-25878	-0-	544 1 182 4	317 2 266 9	N	242	242 0	-0-		
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	387 1 111 4	234 2 271 9	N	246	246 0	-0-		
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	320 1 54 4	133 2 251 9	N	228	228 0	-0-		
11	1260 X	593	-0-	-667	-0-	245 1 49 4	46 2 253 9	N	230	230 0	-0-		
12	1302 X	540	-0-	-762	-0-	86 1 12 4	32 2 410 9	N	373	341 0	32		
01	1302 X	391	-0-	-911	-0-	51 1 15 4	27 2 298 9	N	271	255 0	48		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
ALTITO A		WELL #: 216H		RRCID -> 297530		COMPL. DATE 03/03/2019				TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13981 X	1131	-0-	-12850	-0-	250 1 14 4	744 2 123 9	Y	112	122 0	13	
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	218 1 13 4	486 2 64 9	Y	58	58 0	13	
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	182 1 7 4	430 2 251 9	Y	228	206 0	35	
11	1080 X	965	-0-	-115	-0-	221 1 11 4	440 2 293 9	Y	266	267 0	34	
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	186 1 13 4	426 2 193 9	Y	175	181 0	28	
01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	184 1 14 4	488 2 194 9	Y	176	183 0	21	

ALTITO A		WELL #: 358H		RRCID -> 297531		COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746		
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	139 1 23 4	1559 2 260 9	Y	236	234 0	9	
09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	175 1 9 4	1534 2 352 9	Y	320	304 0	13 1 12	
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	143 1 9 4	1455 2 396 9	Y	360	358 0	14	
11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	543 1 1 4	1104 2 375 9	Y	341	335 0	20	
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	838 2 287 9	Y	261	275 0	6	
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	200 1 12 4	2344 2 395 9	Y	359	360 0	5	

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297532		COMPL. DATE 01/27/2014				TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631		
08	38626 X	2168	-0-	-36458	-0-	470 1 31 4	1457 2 210 9	N	191	185 0	15	
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	819 1 51 4	2663 2 208 9	N	189	187 0	17	
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1072 1 112 4	4281 2 184 9	N	167	174 0	10	
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	842 1 18 4	3107 2 162 9	N	147	143 0	14	
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1205 1 40 4	4700 2 211 9	N	192	182 0	24	
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1115 1 167 4	4281 2 175 9	N	159	178 0	5	

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297533		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557		
08	56823 X	471	-0-	-56352	-0-	78 1 5 4	250 2 138 9	N	125	128 0	7	
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	80 1 4 4	261 2 140 9	N	127	125 0	9	
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	83 1 9 4	331 2 118 9	N	107	107 0	9	
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	255 1 4 4	935 2 128 9	N	116	114 0	11	
12	527 X	427	-0-	-100	-0-	58 1 1 4	243 2 125 9	N	114	113 0	12	
01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	87 1 13 4	340 2 166 9	N	151	161 0	2	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	29016 X	910	-0-	-28106	-0-	123	1	282	2	N	459	531	1	67	
						505	9								
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	N	571	542	1	96	
						628	9								
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	N	910	860	1	146	
						1	4	1001	9						
11	1380 X	1045	-0-	-335	-0-	62	1	293	2	N	626	509	1	263	
						1	4	689	9						
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	130	1	667	2	N	345	448	1	160	
						1	4	380	9						
01	1147 X	274	-0-	-873	-0-	10	1	88	2	N	159	281	1	38	
						1	4	175	9						

MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	764	1	1349	2	N	709	719	1	55	
						25	4	780	9						
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	688	1	1328	2	N	723	671	1	107	
						143	4	795	9						
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	720	1	1224	2	N	639	740	1	6	
						63	4	703	9						
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	223	1	279	2	N	-0-	6	1	-0-	
						40	4								
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	479	1	331	2	N	-0-			-0-	
						34	4								
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	404	1	183	2	N	-0-			-0-	
						42	4								

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	563	1	991	2	N	311	318	1	23	
						18	4	342	9						
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	438	1	844	2	N	311	288	1	46	
						90	4	342	9						
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	621	1	880	2	N	267	274	1	39	
						36	4	294	9						
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	687	1	845	2	N	294	268	1	65	
						114	4	323	9						
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	680	1	471	2	N	238	278	1	25	
						48	4	262	9						
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	531	1	246	2	N	320	307	1	38	
						54	4	352	9						

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940

08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	589	1	1023	2	N	302	308	1	19	
						21	4	332	9						
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	415	1	801	2	N	273	250	1	42	
						87	4	300	9						
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	553	1	797	2	N	225	232	1	35	
						31	4	248	9						
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	499	1	612	2	N	157	180	1	12	
						80	4	173	9						
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	577	1	396	2	N	172	131	1	53	
						42	4	189	9						
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	398	1	193	2	N	151	170	1	34	
						51	4	166	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453											
MELLENBRUCH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 297538		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		1488 X	1488	-0-	-0-	396 1	691 2	392 2	Y	356	364 1		27
						9 4	392 9						
09		1313 X	1313	-0-	-0-	314 1	697 2	241 9	Y	219	225 1		21
						61 4	241 9						
10		1749 X	1749	-0-	-0-	490 1	784 2	437 9	Y	397	349 1		69
						38 4	437 9						
11		1469 X	1469	-0-	-0-	407 1	507 2	493 9	Y	448	409 1		108
						62 4	493 9						
12		1299 X	1299	-0-	-0-	395 1	274 2	600 9	Y	545	579 1		74
						30 4	600 9						
01		988 X	988	-0-	-0-	357 1	166 2	427 9	Y	388	420 1		42
						38 4	427 9						
MELLENBRUCH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 297539		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163			
08		840 X	840	-0-	-0-	283 1	544 2	9 9	Y	8	7 1		1
						4 4	9 9						
09		640 X	640	-0-	-0-	206 1	387 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
						43 4	4 9						
10		1116 X	1116	-0-	-0-	393 1	659 2	32 9	Y	29	27 1		2
						32 4	32 9						
11		643 X	643	-0-	-0-	225 1	285 2	100 9	Y	91	66 1		27
						33 4	100 9						
12		110 X	110	-0-	-0-	34 1	32 2	39 9	Y	35	62 1		-0-
						5 4	39 9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HIXON-CARDEN		WELL #: 3H		RRCID -> 297544		COMPL. DATE 10/28/2015				TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511			
08		25854 X	1517	-0-	-24337	532 1	761 2	221 9	N	201	201 0		40
						3 4	221 9						
09		872 X	872	-0-	-0-	284 1	365 2	221 9	N	201	172 0		69
						2 4	221 9						
10		1604 X	1604	-0-	-0-	503 1	805 2	293 9	N	266	214 0		121
						3 4	293 9						
11		1470 X	880	-0-	-590	240 1	375 2	253 9	N	230	272 0		79
						12 4	253 9						
12		1519 X	663	-0-	-856	164 1	227 2	271 9	N	246	221 0		104
						1 4	271 9						
01		1612 X	669	-0-	-943	187 1	198 2	271 9	N	246	242 0		108
						13 4	271 9						
HIXON-CARDEN		WELL #: 1H		RRCID -> 297545		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189			
08		14756 X	892	-0-	-13864	319 1	449 2	122 9	N	111	114 0		22
						2 4	122 9						
09		1396 X	1396	-0-	-0-	558 1	716 2	120 9	N	109	100 0		31
						2 4	120 9						
10		1498 X	1498	-0-	-0-	498 1	835 2	155 9	N	141	106 0		66
						10 4	155 9						
11		1451 X	1451	-0-	-0-	509 1	766 2	154 9	N	140	155 0		51
						22 4	154 9						
12		1624 X	1624	-0-	-0-	596 1	837 2	190 9	N	173	149 0		75
						1 4	190 9						
01		1488 X	1002	-0-	-486	428 1	390 2	163 9	N	148	156 0		67
						21 4	163 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC ALTITO A 30A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 3014H		RRCID -> 297666		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9329 - 14363			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13392 X	304	-0-	-13088	-0-	30 1	19 2	246 9	N	224	224 0		-0-
09	12960 X	298	-0-	-12662	-0-	28 1	10 2	251 9	N	228	228 0		-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	232 9	N	211	155 0		56
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	126 1	35 2	234 9	N	213	236 0		33
*12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	23 4	50 2	177 9	N	161	152 0		42
01	310 X	148	-0-	-162	-0-	174 1	16 2	57 9	N	52	91 0		3

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297678	COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9874 - 15372			
08	0 W	1954	-0-	1954	957483	389 1	1203 2	336 9	N	305	314 0		16
09	0 W	2521	-0-	2521	960004	26 4	1651 2	339 9	N	308	299 0		25
10	963024 X	3020	-0-	-960004	-0-	503 1	2062 2	391 9	N	355	353 0		27
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	514 1	2331 2	266 9	N	242	247 0		22
12	2604 X	1462	-0-	-1142	-0-	53 4	1031 2	185 9	N	168	175 0		15
01	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	243 1	1704 2	274 9	N	249	259 0		5

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297679	COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9918 - 15379			
08	25079 X	1850	-0-	-23229	-0-	399 1	1249 2	176 9	N	160	165 0		11
09	24270 X	1959	-0-	-22311	-0-	26 4	1344 2	174 9	N	158	159 0		10
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	28 4	2440 2	327 9	N	297	277 0		30
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	612 1	1539 2	278 9	N	253	264 0		19
12	2294 X	1312	-0-	-982	-0-	431 1	844 2	245 9	N	223	218 0		24
01	3441 X	626	-0-	-2815	-0-	8 4	282 2	260 9	N	236	256 0		4

GARCIA C-D UNIT		WELL #:		41H	RRCID -> 297700	COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8950 - 18226			
08	32147 X	14302	-0-	-17845	-0-	877 1	10684 2	2569 9	N	2335	2328 0		36
09	31110 X	13439	-0-	-17671	-0-	172 4	9349 2	2417 9	N	2197	2200 0		33
10	32147 X	14162	-0-	-17985	-0-	940 1	10784 2	2405 9	N	2186	2173 0		46
11	13830 X	12826	-0-	-1004	-0-	733 4	9770 2	2170 9	N	1973	1978 0		41
12	14291 X	12167	-0-	-2124	-0-	149 4	7692 2	2185 9	N	1986	2002 0		25
01	14291 X	11225	-0-	-3066	-0-	724 1	8220 2	1997 9	N	1815	1821 0		19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453									
MALTSBERGER				WELL #:	36H	RRCID ->	297722	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER HIXON E UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297728	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	10282 - 17677		
08	60760	X	2458	-0-	-58302	-0-	268	1	1468	2	N	655	633	0	67
							1	4	721	9					
09	58800	X	2391	-0-	-56409	-0-	250	1	1372	2	N	631	649	0	49
							75	4	694	9					
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	387	1	1242	2	N	573	545	0	77
							16	4	630	9					
11	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	450	1	911	2	N	504	504	0	77
							32	4	554	9					
12	2573	X	1380	-0-	-1193	-0-	264	1	726	2	N	337	403	0	11
							19	4	371	9					
01	2480	X	341	-0-	-2139	-0-	42	1	140	2	N	140	139	0	12
							5	4	154	9					

MALTSBERGER				WELL #:	81H	RRCID ->	297730	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9975 - 17576		
08	45508	X	24907	-0-	-20601	-0-	861	1	20862	2	N	2780	2762	0	124
							126	4	3058	9					
09	44040	X	23488	-0-	-20552	-0-	866	1	19425	2	N	2702	2660	0	64 1 102
							225	4	2972	9					
10	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	917	1	16907	2	N	2766	2720	0	148
							76	4	3043	9					
11	26970	X	18080	-0-	-8890	-0-	874	1	14677	2	N	2205	2270	0	83
							103	4	2426	9					
12	27683	X	18475	-0-	-9208	-0-	765	1	14749	2	N	2610	2642	0	51
							90	4	2871	9					
01	24893	X	20488	-0-	-4405	-0-	483	1	16509	2	N	3012	3002	0	61
							183	4	3313	9					

MALTSBERGER				WELL #:	79H	RRCID ->	297731	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	10092 - 18225		
08	65689	X	7108	-0-	-58581	-0-	282	1	5466	2	N	1206	1202	0	62
							33	4	1327	9					
09	63570	X	7168	-0-	-56402	-0-	292	1	5287	2	N	1388	1373	0	33 1 44
							62	4	1527	9					
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	304	1	4446	2	N	1236	1228	0	52
							21	4	1360	9					
11	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	365	1	4843	2	N	906	917	0	41
							34	4	997	9					
12	7409	X	6033	-0-	-1376	-0-	316	1	4619	2	N	973	999	0	15
							28	4	1070	9					
01	7409	X	6880	-0-	-529	-0-	231	1	5438	2	N	1048	1044	0	19
							58	4	1153	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC													
MALTSBERGER													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 100453													
WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		42966 X	4977	-0-	-37989	-0-	201 1	3892 2	N	783	736 0		48
							23 4	861 9					
09		41580 X	5337	-0-	-36243	-0-	219 1	3962 2	N	1009	993 0	24 1	40
							46 4	1110 9					
10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	242 1	3550 2	N	1066	1063 0		43
							16 4	1173 9					
11		6540 X	4543	-0-	-1997	-0-	240 1	3196 2	N	986	984 0		45
							22 4	1085 9					
12		5642 X	4894	-0-	-748	-0-	242 1	3593 2	N	943	973 0		15
							22 4	1037 9					
01		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	180 1	4217 2	N	1015	1009 0		21
							46 4	1117 9					
MALTSBERGER													
WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426													
08		21235 X	3986	-0-	-17249	-0-	167 1	3249 2	N	501	505 0		14
							19 4	551 9					
09		20550 X	3870	-0-	-16680	-0-	179 1	3239 2	N	377	366 0	9 1	16
							37 4	415 9					
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	193 1	2834 2	N	397	396 0		17
							13 4	437 9					
11		4320 X	3259	-0-	-1061	-0-	201 1	2681 2	N	325	330 0		12
							19 4	358 9					
12		3999 X	3445	-0-	-554	-0-	193 1	2865 2	N	336	342 0		6
							17 4	370 9					
01		3999 X	3481	-0-	-518	-0-	128 1	2956 2	N	330	336 0		-0-
							34 4	363 9					
MALTSBERGER													
WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846													
08		102858 X	2292	-0-	-100566	-0-	86 1	1703 2	N	447	454 0		12
							11 4	492 9					
09		99540 X	2310	-0-	-97230	-0-	103 1	1874 2	N	286	291 0	7 1	-0-
							18 4	315 9					
10		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	125 1	1830 2	N	601	565 0		36
							8 4	661 9					
11		2550 X	2146	-0-	-404	-0-	111 1	1552 2	N	431	454 0		13
							9 4	474 9					
12		2635 X	1954	-0-	-681	-0-	107 1	1574 2	N	239	247 0		5
							10 4	263 9					
01		2635 X	1607	-0-	-1028	-0-	55 1	1332 2	N	193	198 0		-0-
							8 4	212 9					
MALTSBERGER													
WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512													
08		55304 X	1192	-0-	-54112	-0-	50 1	972 2	N	149	146 0		7
							6 4	164 9					
09		53520 X	1553	-0-	-51967	-0-	50 1	900 2	N	539	514 0	12 1	20
							10 4	593 9					
10		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	49 1	726 2	N	639	624 0		35
							3 4	703 9					
11		1470 X	1219	-0-	-251	-0-	45 1	607 2	N	512	523 0		24
							4 4	563 9					
12		1612 X	1186	-0-	-426	-0-	36 1	529 2	N	562	586 0		-0-
							3 4	618 9					
01		1612 X	1434	-0-	-178	-0-	30 1	720 2	N	614	612 0		2
							9 4	675 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453										
MALTSBERGER				WELL #:	19H	RRCID ->	297736	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9818 - 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	BALANCE
08		75516 X	1229	-0-	-74287	-0-	45	1	891	2	N	261	260	0	9
							6	4	287	9					
09		73080 X	925	-0-	-72155	-0-	34	1	616	2	N	243	239	0	7
							8	4	267	9				6	1
10		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	2	N	271	268	0	10
							6	4	298	9					
11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	240	240	0	10
							8	4	264	9					
12		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	108	1	1549	2	N	172	179	0	3
							9	4	189	9					
01		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	N	162	161	0	4
							14	4	178	9					
MALTSBERGER				WELL #:	32H	RRCID ->	297754	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	10165 - 14646		
08		28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-			-0-
09		27570 X	-0-	-0-	-27570	-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-
MALTSBERGER				WELL #:	26H	RRCID ->	297759	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10203 - 14599		
08		45601 X	1209	-0-	-44392	-0-	58	1	1121	2	N	21	21	0	-0-
							7	4	23	9					
09		44130 X	1186	-0-	-42944	-0-	61	1	1105	2	N	6	6	0	-0-
							13	4	7	9					
10		45601 X	1103	-0-	-44498	-0-	69	1	1011	2	N	16	15	0	1
							5	4	18	9					
11		1290 X	1051	-0-	-239	-0-	71	1	941	2	N	29	28	0	2
							7	4	32	9					
12		1333 X	1106	-0-	-227	-0-	67	1	1003	2	N	27	29	0	-0-
							6	4	30	9					
01		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	N	2	2	0	-0-
							13	4	2	9					
MALTSBERGER HIXON C UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297773	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	10465 - 16734		
08		42904 X	63	-0-	-42841	-0-	1	1	21	2	N	37	37	0	-0-
							41	9							
09		41520 X	-0-	-0-	-41520	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	27	2	N	6	5	0	1
							7	9							
GARCIA B UNIT				WELL #:	103H	RRCID ->	297774	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	9219 - 18944		
08		36270 X	1184	-0-	-35086	-0-	13	1	157	2	N	919	916	0	14
							3	4	1011	9					
09		35100 X	994	-0-	-34106	-0-	7	1	72	2	N	828	826	0	16
							4	4	911	9					
10		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	957	955	0	18
							1053	9							
11		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	882	883	0	17
							1	4	970	9					
12		1209 X	1014	-0-	-195	-0-	23	1	48	2	N	855	861	0	11
							2	4	941	9					
01		1178 X	831	-0-	-347	-0-	2	1	18	2	N	737	740	0	8
							811	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453													
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		48608 X	1707	-0-	-46901	-0-	200 1	1121 2	N	350	346 0		25
							1 4	385 9					
09		47040 X	1601	-0-	-45439	-0-	189 1	1027 2	N	294	297 0		22
							62 4	323 9					
10		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	297 1	958 2	N	269	256 0		35
							12 4	296 9					
11		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	382 1	769 2	N	254	250 0		39
							25 4	279 9					
12		1705 X	1578	-0-	-127	-0-	314 1	937 2	N	267	268 0		38
							33 4	294 9					
01		1705 X	1118	-0-	-587	-0-	199 1	639 2	N	223	255 0		6
							35 4	245 9					
HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017													
08		24025 X	1353	-0-	-22672	-0-	486 1	660 2	N	185	170 0		41
							3 4	204 9					
09		23250 X	1389	-0-	-21861	-0-	549 1	653 2	N	167	165 0		43
							3 4	184 9					
10		257 X	257	-0-	-0-	-0-	75 1	37 2	N	132	134 0		41
							145 9						
11		2340 X	2143	-0-	-197	-0-	785 1	1167 2	N	147	123 0		65
							29 4	162 9					
12		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	769 1	1068 2	N	83	100 0		48
							4 4	91 9					
01		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	948 1	992 2	N	178	140 0		86
							35 4	196 9					
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508													
08		19809 X	673	-0-	-19136	-0-	30 1	112 2	N	479	491 0		31
							4 4	527 9					
09		19170 X	504	-0-	-18666	-0-	5 1	19 2	N	436	418 0		49
							480 9						
10		676 X	676	-0-	-0-	-0-	31 1	212 2	N	394	441 0		2
							433 9						
11		583 X	583	-0-	-0-	-0-	22 1	97 2	N	422	390 0		34
							464 9						
12		1736 X	737	-0-	-999	-0-	43 1	186 2	N	462	442 0		54
							508 9						
01		682 X	538	-0-	-144	-0-	30 1	97 2	N	372	379 0		47
							2 4	409 9					
SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644													
08		27497 X	1491	-0-	-26006	-0-	227 1	535 2	N	663	636 1		152
							729 9						
09		26610 X	1483	-0-	-25127	-0-	74 1	265 2	N	1040	1060 1		132
							1144 9						
10		739 X	739	-0-	-0-	-0-	32 1	60 2	N	587	665 1		54
							1 4	646 9					
11		2430 X	182	-0-	-2248	-0-	14 1	51 2	N	105	132 1		27
							1 4	116 9					
12		1519 X	1429	-0-	-90	-0-	122 1	1176 2	N	115	99 1		43
							4 4	127 9					
01		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	251 1	2104 2	N	115	131 1		27
							22 4	127 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
SCOTT-WILKINSON Q UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623														
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	
08		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	1 1	4895 2	2	N	560	574 0		33
							7 4	616 9						
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4431 2	30 4	4	N	476	478 0		31
							524 9							
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4554 2	2 4	4	N	500	505 0		26
							550 9							
11		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	3 1	4396 2	2	N	313	333 0		6
							19 4	344 9						
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	2 1	3265 2	2	N	202	180 0		28
							6 4	222 9						
01		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	16 1	4630 2	2	N	536	536 0		28
							30 4	590 9						
HUBBARD A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110														
08		45105 X	1003	-0-	-44102	-0-	190 1	584 2	2	N	197	195 0		13
							12 4	217 9						
09		43650 X	1075	-0-	-42575	-0-	206 1	678 2	2	N	164	166 0		11
							11 4	180 9						
10		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	196 1	788 2	2	N	138	138 0		11
							25 4	152 9						
11		330 X	330	-0-	-0-	-0-	48 1	182 2	2	N	90	93 0		8
							1 4	99 9						
12		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	208 1	800 2	2	N	100	99 0		9
							6 4	110 9						
01		1147 X	784	-0-	-363	-0-	137 1	554 2	2	N	65	72 0		2
							21 4	72 9						
HUBBARD B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423														
08		59303 X	1481	-0-	-57822	-0-	302 1	953 2	2	N	188	189 0		12
							19 4	207 9						
09		57390 X	1991	-0-	-55399	-0-	409 1	1342 2	2	N	197	194 0		15
							23 4	217 9						
10		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	414 1	1648 2	2	N	191	191 0		15
							44 4	210 9						
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	611 1	2676 2	2	N	116	112 0		19
							7 4	128 9						
12		2077 X	1447	-0-	-630	-0-	240 1	1100 2	2	N	96	115 0		-0-
							1 4	106 9						
01		2325 X	534	-0-	-1791	-0-	107 1	416 2	2	N	-0-	-0-		-0-
							11 4							
HUBBARD C UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562														
08		64666 X	1910	-0-	-62756	-0-	375 1	1178 2	2	N	302	299 0		20
							25 4	332 9						
09		62580 X	1676	-0-	-60904	-0-	309 1	1014 2	2	N	305	302 0		23
							17 4	336 9						
10		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	284 1	1129 2	2	N	212	218 0		17
							30 4	233 9						
11		1890 X	1086	-0-	-804	-0-	173 1	728 2	2	N	166	153 0		30
							2 4	183 9						
12		1953 X	786	-0-	-1167	-0-	128 1	522 2	2	N	116	146 0		-0-
							8 4	128 9						
01		1922 X	461	-0-	-1461	-0-	87 1	313 2	2	N	47	44 0		3
							9 4	52 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	297822	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8562 - 12741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	100	4	N	398	509	1		156
						438	9								
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	262	1	330	4	N	592	574	0		174
						651	9								
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	196	1	4	4	N	422	437	1		159
						464	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	302	1		159
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	251	1		193
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1		192

RANKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	297823	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	9248 - 13578			
08	0 W	2904	-0-	2904	601206	422	1	2250	2	N	211	253	0		61
						232	9								
09	0 W	647	-0-	647	601853	96	1	422	2	N	117	127	0		51
						129	9								
10	0 W	597	-0-	597	602450	96	1	381	2	N	109	124	0		36
						120	9								
11	0 W	541	-0-	541	602991	85	1	328	2	N	116	104	0		48
						128	9								
12	0 W	556	-0-	556	603547	79	1	343	2	N	122	122	0		48
						134	9								
01	0 W	1956	-0-	1956	605503	327	1	1382	2	N	143	126	0		65
						90	4	157	9						

ALTTITO A 27B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	297929	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	9537 - 20340			
08	23436 X	2292	-0-	-21144	-0-	1109	1	734	2	N	145	145	0		-0-
						289	4	160	9						
09	22680 X	1846	-0-	-20834	-0-	888	1	593	2	N	148	148	0		-0-
						202	4	163	9						
10	23436 X	1733	-0-	-21703	-0-	994	1	445	2	N	136	136	0		-0-
						144	4	150	9						
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1002	1	243	2	N	138	138	0		-0-
						148	4	152	9						
12	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	720	1	285	2	N	843	764	0		79
						73	4	927	9						
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	2178	1	762	2	N	1721	1630	0		170
						820	4	1893	9						

SCOTT-WILKINSON J UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297960	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8266 - 14477			
08	38998 X	993	-0-	-38005	-0-	615	2	1	4	N	343	341	0		21
						377	9								
09	37740 X	925	-0-	-36815	-0-	546	2	4	4	N	341	343	0		19
						375	9								
10	38998 X	912	-0-	-38086	-0-	512	2	400	9	N	364	366	0		17
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	322	325	0		14
						2	4	354	9						
12	1054 X	804	-0-	-250	-0-	450	2	1	4	N	321	320	0		15
						353	9								
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	891	2	N	255	259	0		11
						5	4	281	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	40238 X	2908	-0-	-37330	-0-	13	1	N	2600	2628	314
						2860	9				
09	38940 X	-0-	-0-	-38940	-0-			N	2316	2272	358
10	40238 X	-0-	-0-	-40238	-0-			N	1674	1700	332
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1070	1244	158
12	2914 X	1032	-0-	-1882	-0-	3	1	N	923	829	252
						1015	9				
01	2914 X	697	-0-	-2217	-0-	4	1	N	617	600	269
						679	9				

HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	59	1	N	369	372	31
						3	4		406		
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	62	1	N	359	355	35
						3	4		395		
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	82	1	N	386	381	40
						4	4		425		
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	73	1	N	384	387	37
						3	4		422		
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	14	1	N	405	394	48
						1	4		446		
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	N	399	399	48
						439	9				

RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

08	45911 X	3174	-0-	-42737	-0-	810	1	N	409	410	25
						49	4		450		
09	44430 X	2951	-0-	-41479	-0-	717	1	N	369	349	45
						39	4		406		
10	45911 X	3209	-0-	-42702	-0-	848	1	N	375	383	37
						77	4		413		
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	791	1	N	491	491	37
						61	4		540		
12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	801	1	N	348	344	41
						95	4		383		
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	859	1	N	560	559	42
						87	4		616		

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

08	41292 X	2669	-0-	-38623	-0-	545	1	N	760	763	51
						33	4		836		
09	39960 X	2373	-0-	-37587	-0-	437	1	N	746	711	86
						21	4		821		
10	41292 X	2384	-0-	-38908	-0-	465	1	N	772	787	71
						42	4		849		
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	370	1	N	747	745	73
						36	4		822		
12	2728 X	1858	-0-	-870	-0-	403	1	N	697	699	71
						50	4		767		
01	2666 X	1612	-0-	-1054	-0-	254	1	N	741	723	89
						29	4		815		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
RITCHIE FARMS															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	32209 X	2487	-0-	-29722	-0-	572 1	1320 2	34 4	561 9	N	510	514 0			33
09	31170 X	2495	-0-	-28675	-0-	545 1	1360 2	29 4	561 9	N	510	479 0			64
10	32209 X	2160	-0-	-30049	-0-	498 1	1093 2	50 4	519 9	N	472	494 0			42
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	213 1	445 2	27 4	513 9	N	466	459 0			49
12	2573 X	1191	-0-	-1382	-0-	279 1	455 2	35 4	422 9	N	384	378 0			55
01	2573 X	1695	-0-	-878	-0-	294 1	717 2	39 4	645 9	N	586	597 0			44
RITCHIE FARMS															
WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116															
08	42749 X	2490	-0-	-40259	-0-	484 1	1116 2	31 4	859 9	N	781	771 0			51
09	41370 X	2804	-0-	-38566	-0-	549 1	1372 2	28 4	855 9	N	777	742 0			86
10	42749 X	2598	-0-	-40151	-0-	556 1	1219 2	56 4	767 9	N	697	713 0			70
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	510 1	1042 2	39 4	760 9	N	691	698 0			63
12	2883 X	1995	-0-	-888	-0-	496 1	778 2	52 4	669 9	N	608	587 0			84
01	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	228 1	504 2	21 4	713 9	N	648	668 0			64
ALTITO B															
WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898															
08	32891 X	68	-0-	-32823	-0-	5 1	60 2	3 9		N	3	3 0			-0-
09	31830 X	-0-	-0-	-31830	-0-					N	-0-				-0-
10	32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
ALTITO B															
WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393															
08	23963 X	544	-0-	-23419	-0-	35 1	391 2	5 4	113 9	N	103	104 0			2
09	23190 X	406	-0-	-22784	-0-	29 1	287 2	1 4	89 9	N	81	77 0	3 1		3
10	23963 X	256	-0-	-23707	-0-	14 1	144 2	1 4	97 9	N	88	89 0			2
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	3 9		N	3	5 0			-0-
12	558 X	307	-0-	-251	-0-	4 1	36 2	267 9		N	243	240 0			3
01	558 X	256	-0-	-302	-0-	9 1	101 2	146 9		N	133	134 0			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC ALTTITO B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 132H		RRCID -> 297999	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10093	- 14763						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	36332 X	113	-0-	-36219	-0-	9 1	101 2	N	3	3 0					-0-
09	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-	3 9		N	-0-						-0-
10	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-						-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-						-0-
ALTTITO B		WELL #: 34H		RRCID -> 298001	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10245	- 15128						
08	26226 X	700	-0-	-25526	-0-	48 1	536 2	N	100	102 0					-0-
09	25380 X	574	-0-	-24806	-0-	6 4	110 9	N	94	89 0	4 1				1
10	26226 X	449	-0-	-25777	-0-	49 1	419 2	N	154	150 0					5
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	3 4	103 9	N	102	102 0					5
12	713 X	398	-0-	-315	-0-	24 1	255 2	N	96	99 0					2
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	1 4	169 9	N	96	96 0					2
ALTTITO B		WELL #: 35H		RRCID -> 298002	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10303	- 15285						
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	64 1	151 2	N	246	246 0					6
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	112 9	265 2	N	237	227 0	9 1				7
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	26 1	265 2	N	248	245 0					10
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	1 4	124 2	N	244	242 0					12
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	59 1	69 2	N	268	275 0					5
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	268 9	40 2	N	247	248 0					4
ALTTITO B		WELL #: 7H		RRCID -> 298049	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9928	- 15678						
08	39246 X	3652	-0-	-35594	-0-	295 9	6 2	N	274	268 0					29
09	37980 X	3631	-0-	-34349	-0-	1 4	301 9	N	273	279 0					23
10	39246 X	3524	-0-	-35722	-0-	492 1	2780 2	N	247	243 0					27
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	59 4	300 9	N	182	181 0					28
12	4092 X	3569	-0-	-523	-0-	755 1	2468 2	N	206	213 0					21
01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	29 4	272 9	N	252	252 0					21

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
HIXON A		WELL #: 9H		RRCID -> 298050		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 9915		PERF.10080 - 15623		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	34534 X	1802	-0-	-32732	-0-	243 1	1340 2	N	198	198 0		13
09	33420 X	1697	-0-	-31723	-0-	219 1	1242 2	N	200	208 0		5
10	34534 X	1241	-0-	-33293	-0-	290 1	874 2	N	60	56 0		9
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	444 1	898 2	N	178	155 0		32
12	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	297 1	859 2	N	155	167 0		20
01	1798 X	746	-0-	-1052	-0-	152 1	478 2	N	81	101 0		-0-
HIXON A		WELL #: 8H		RRCID -> 298051		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 9929		PERF.10011 - 15764		
08	46717 X	1370	-0-	-45347	-0-	188 1	1036 2	N	133	129 0		11
09	45210 X	1490	-0-	-43720	-0-	192 1	1186 2	N	70	74 0		7
10	46717 X	1161	-0-	-45556	-0-	252 1	820 2	N	73	73 0		7
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	288 1	585 2	N	38	40 0		5
12	1550 X	710	-0-	-840	-0-	175 1	488 2	N	29	33 0		1
01	1550 X	938	-0-	-612	-0-	188 1	605 2	N	62	44 0		19
GARCIA C-D UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 298088		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 9000 - 17951		
08	20863 X	14389	-0-	-6474	-0-	901 1	10924 2	N	2171	2164 0		34
09	20190 X	13979	-0-	-6211	-0-	1009 1	10062 2	N	1934	1941 0		27
10	20863 X	14261	-0-	-6602	-0-	859 1	11215 2	N	1854	1850 0		31
11	20190 X	11037	-0-	-9153	-0-	626 1	8443 2	N	1663	1660 0		34
12	14446 X	10714	-0-	-3732	-0-	1900 1	6808 2	N	1699	1709 0		24
01	14446 X	10520	-0-	-3926	-0-	860 1	7679 2	N	1723	1729 0		18
HINOJOSA		WELL #: 5H		RRCID -> 298130		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8095 - 12543		
08	34472 X	3581	-0-	-30891	-0-	967 1	2285 2	N	259	260 0		21
09	33360 X	4398	-0-	-28962	-0-	1271 1	2838 2	N	212	213 0		20
10	34472 X	5112	-0-	-29360	-0-	1451 1	3317 2	N	256	252 0		24
11	33360 X	4482	-0-	-28878	-0-	1275 1	2884 2	N	244	242 0		26
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1358 1	2555 2	N	234	234 0		26
01	5115 X	3597	-0-	-1518	-0-	1315 1	1972 2	N	231	229 0		28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453															
COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	12465	-0-	12465	580408	594	1	7176	2	N	4163	4155	0	62
							116	4	4579	9					
09		593699 X	13291	-0-	-580408	-0-	776	1	7872	2	N	3716	3720	0	58
							555	4	4088	9					
10		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	942	1	12358	2	N	3599	3586	0	71
							167	4	3959	9					
11		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	829	1	11182	2	N	3182	3189	0	64
							192	4	3500	9					
12		15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	2520	1	9724	2	N	2957	2983	0	38
							172	4	3253	9					
01		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	1230	1	11056	2	N	2814	2818	0	34
							123	4	3095	9					
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851															
08		0	4929	-0-	4929	248112	669	1	2634	2	N	1432	1469	0	98
							51	4	1575	9					
09		252448 X	4336	-0-	-248112	-0-	624	1	2198	2	N	1329	1291	0	136
							52	4	1462	9					
10		16957 X	11309	-0-	-5648	-0-	1640	1	7638	2	N	1817	1842	0	111
							32	4	1999	9					
11		16410 X	10019	-0-	-6391	-0-	1695	1	6927	2	N	1260	1274	0	97
							11	4	1386	9					
12		16957 X	8713	-0-	-8244	-0-	1543	1	5756	2	N	1277	1258	0	116
							9	4	1405	9					
01		16957 X	9028	-0-	-7929	-0-	1747	1	5664	2	N	1321	1289	0	148
							164	4	1453	9					
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876															
08		0	10213	-0-	10213	289575	1454	1	5722	2	N	2658	2718	0	184
							113	4	2924	9					
09		298294 X	8719	-0-	-289575	-0-	1316	1	4695	2	N	2360	2337	0	207
							112	4	2596	9					
10		11222 X	9684	-0-	-1538	-0-	1264	1	5767	2	N	2393	2421	0	179
							21	4	2632	9					
11		10860 X	8664	-0-	-2196	-0-	1213	1	4969	2	N	2249	2243	0	185
							8	4	2474	9					
12		11222 X	8334	-0-	-2888	-0-	1252	1	4652	2	N	2202	2180	0	207
							8	4	2422	9					
01		11222 X	8256	-0-	-2966	-0-	1383	1	4498	2	N	2051	1990	0	268
							119	4	2256	9					
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601															
08		0	8641	-0-	8641	282289	33	1	6609	2	N	1817	1821	0	244
							1999	9							
09		289725 X	7436	-0-	-282289	-0-	28	1	5595	2	N	1648	1674	0	218
							1813	9							
10		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	38	1	7185	2	N	1628	1640	0	206
							1791	9							
11		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	70	1	6791	2	N	1502	1464	0	244
							1652	9							
12		8153 X	7001	-0-	-1152	-0-	80	1	5499	2	N	1293	1348	0	189
							1422	9							
01		8153 X	7118	-0-	-1035	-0-	86	1	5439	2	N	1448	1480	0	157
							1593	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
NEWMAN BROWN TRUST UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	9879	-0-	9879	268337	1568	1	6214	2	N	1802	1837	0		138
						115	4	1982	9						
09	276450 X	8113	-0-	-268337	-0-	1396	1	4945	2	N	1505	1451	0		192
						116	4	1656	9						
10	14043 X	10208	-0-	-3835	-0-	1500	1	6778	2	N	1734	1802	0		124
						23	4	1907	9						
11	13590 X	7955	-0-	-5635	-0-	1244	1	5086	2	N	1470	1484	0		110
						8	4	1617	9						
12	14043 X	7673	-0-	-6370	-0-	1279	1	4794	2	N	1447	1409	0		148
						8	4	1592	9						
01	14043 X	7366	-0-	-6677	-0-	1347	1	4402	2	N	1370	1362	0		156
						110	4	1507	9						
NEWMAN BROWN TRUST UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901															
08	0	11367	-0-	11367	379983	1584	1	6218	2	N	3124	3229	0		197
						129	4	3436	9						
09	388021 X	8038	-0-	-379983	-0-	1147	1	4176	2	N	2379	2379	0		197
						98	4	2617	9						
10	24428 X	13147	-0-	-11281	-0-	1696	1	7845	2	N	3249	3217	0		229
						32	4	3574	9						
11	23640 X	11401	-0-	-12239	-0-	1671	1	6824	2	N	2632	2657	0		204
						11	4	2895	9						
12	24428 X	11218	-0-	-13210	-0-	1748	1	6502	2	N	2687	2639	0		252
						12	4	2956	9						
01	24428 X	10386	-0-	-14042	-0-	1749	1	5696	2	N	2540	2466	0		326
						147	4	2794	9						
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)															
WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325															
08	22971 X	299	-0-	-22672	-0-	19	1	53	4	N	206	247	1		72
						227	9								
09	22230 X	770	-0-	-21460	-0-	186	1	244	4	N	309	272	1		109
						340	9								
10	22971 X	615	-0-	-22356	-0-	56	1	129	4	N	391	347	1		153
						430	9								
11	22230 X	936	-0-	-21294	-0-	173	1	447	4	N	287	297	1		143
						316	9								
12	22971 X	1630	-0-	-21341	-0-	513	1	884	4	N	212	197	1		158
						233	9								
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1530	4	N	194	165	1		187
						213	9								
GARCIA C-D UNIT															
WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426															
08	30876 X	13458	-0-	-17418	-0-	773	1	9400	2	N	2849	2842	0		43
						151	4	3134	9						
09	29880 X	11654	-0-	-18226	-0-	754	1	7499	2	N	2569	2574	0		38
						575	4	2826	9						
10	30876 X	11632	-0-	-19244	-0-	630	1	8205	2	N	2439	2416	0		61
						114	4	2683	9						
11	29880 X	13764	-0-	-16116	-0-	756	1	10198	2	N	2407	2420	0		48
						162	4	2648	9						
12	30876 X	14034	-0-	-16842	-0-	2419	1	8906	2	N	2306	2324	0		30
						172	4	2537	9						
01	13454 X	13101	-0-	-353	-0-	1073	1	9654	2	N	2061	2069	0		22
						107	4	2267	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
RITCHIE FARMS U UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	8683	-0-	8683	328976	32	1	6470	2	N	1983	1984	0		266
						2181	9								
09	0	7506	-0-	7506	336482	27	1	5485	2	N	1813	1847	0		232
						1994	9								
10	345556 X	9074	-0-	-336482	-0-	37	1	7111	2	N	1751	1750	0		233
						1926	9								
11	32250 X	8984	-0-	-23266	-0-	73	1	7032	2	N	1708	1657	0		284
						1879	9								
12	33325 X	7630	-0-	-25695	-0-	85	1	5826	2	N	1563	1688	0		159
						1719	9								
01	33325 X	6952	-0-	-26373	-0-	84	1	5331	2	N	1397	1387	0		169
						1537	9								
NEWMAN BROWN TRUST A															
WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426															
08	0	18205	-0-	18205	431953	2737	1	10807	2	N	4045	4119	0		299
						211	4	4450	9						
09	448494 X	16541	-0-	-431953	-0-	2686	1	9563	2	N	3675	3612	0		362
						249	4	4043	9						
10	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	2171	1	9869	2	N	3607	3701	0		268
						35	4	3968	9						
11	14430 X	14023	-0-	-407	-0-	2075	1	8423	2	N	3193	3171	0		290
						13	4	3512	9						
12	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	2651	1	9872	2	N	3175	3172	0		293
						15	4	3493	9						
01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	2813	1	9112	2	N	3047	2976	0		364
						263	4	3352	9						
ALTITO B ALLOCATION B															
WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576															
08	0	34795	-0-	34795	942376	2265	1	25411	2	N	6172	6184	0		133
						330	4	6789	9						
09	971342 X	28966	-0-	-942376	-0-	2019	1	21742	2	N	4606	4395	0	181 1	163
						138	4	5067	9						
10	32023 X	31875	-0-	-148	-0-	2260	1	22940	2	N	5956	5883	0		236
						123	4	6552	9						
11	31488 X	31488	-0-	-0-	-0-	8411	1	17413	2	N	5136	5113	0		259
						14	4	5650	9						
12	32023 X	26161	-0-	-5862	-0-	2041	1	19282	2	N	4368	4548	0		79
						33	4	4805	9						
01	32023 X	25679	-0-	-6344	-0-	1678	1	19072	2	N	4320	4325	0		74
						177	4	4752	9						
ALTITO B ALLOCATION A															
WELL #: 26H RRCID -> 298324 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726															
08	0	29062	-0-	29062	807323	1879	1	21081	2	N	5299	5307	0		118
						273	4	5829	9						
09	831667 X	24344	-0-	-807323	-0-	1726	1	18649	2	N	3504	3374	0	139 1	109
						115	4	3854	9						
10	30132 X	25344	-0-	-4788	-0-	1865	1	18981	2	N	4003	3948	0		164
						95	4	4403	9						
11	29160 X	26123	-0-	-3037	-0-	7243	1	14780	2	N	3716	3703	0		177
						12	4	4088	9						
12	30132 X	21207	-0-	-8925	-0-	1672	1	15747	2	N	3418	3536	0		59
						28	4	3760	9						
01	30132 X	18709	-0-	-11423	-0-	1223	1	13879	2	N	3173	3170	0		62
						117	4	3490	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
ALTIITO A 25A ALLOCATION B		WELL #: 261H		RRCID -> 298335		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9219		PERF. 9450 - 17626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	13482	-0-	13482	448908	2648	1 7075 2	108	4 3651 9	N	3319	3284	0			446
09	459086 X	10178	-0-	-448908	-0-	2517	1 4601 2	160	4 2900 9	N	2636	2748	0			334
10	37913 X	11235	-0-	-26678	-0-	2581	1 5739 2	101	4 2814 9	N	2558	2595	0			297
11	36690 X	10011	-0-	-26679	-0-	2650	1 4769 2	126	4 2466 9	N	2242	2061	0			478
12	37913 X	12383	-0-	-25530	-0-	3186	1 6456 2	224	4 2517 9	N	2288	2407	0			359
01	37913 X	12201	-0-	-25712	-0-	2866	1 6852 2	214	4 2269 9	N	2063	2008	0			414

RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 298478		COMPL. DATE 03/25/2023		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 8406 - 16353						
08	0	16854	-0-	16854	451852	61	1 12301 2	4492	9 4079 9	N	4084	4088	0			539
09	465867 X	14015	-0-	-451852	-0-	49	1 9887 2	4079	9 57 1	N	3708	3777	0			470
10	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	57	1 10850 2	3820	9 89 1	N	3473	3513	0			430
11	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	89	1 8465 2	3222	9 3222 9	N	2929	2804	0			555
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					555
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					555

COTULLA EAST B ALLOCATION		WELL #: 13H		RRCID -> 298480		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8775 - 16826						
08	0	15722	-0-	15722	532520	903	1 11016 2	164	4 3639 9	N	3308	3300	0			50
09	544624 X	12104	-0-	-532520	-0-	788	1 7968 2	468	4 2880 9	N	2618	2632	0			36
10	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	1053	1 14208 2	213	4 3256 9	N	2960	2941	0			55
11	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	1096	1 14812 2	251	4 2620 9	N	2382	2393	0			44
12	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					44
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
ALTITO A 25A ALLOCATION C		WELL #: 262H		RRCID -> 298579		COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	19341	-0-	19341	337674	3186	1 11218	2	N	4216	4300	0				333
						299	4 4638	9								
03	0	23504	-0-	23504	361178	3139	1 15647	2	N	4105	4051	0				387
						202	4 4516	9								
04	0	19465	-0-	19465	380643	2691	1 12197	2	N	3814	3766	0				435
						382	4 4195	9								
05	0	19050	-0-	19050	399693	3109	1 11970	2	N	3335	3184	0				586
						302	4 3669	9								
06	0	16280	-0-	16280	415973	2809	1 9382	2	N	3360	3380	0				566
						393	4 3696	9								
07	0	14227	-0-	14227	430200	2971	1 7679	2	N	2893	2945	0				514
						395	4 3182	9								
08	0	14787	-0-	14787	444987	3114	1 8367	2	N	2904	3063	0				355
						112	4 3194	9								
*09	456107 X	11120	-0-	-444987	-0-	2751	1 5294	2	N	2634	2621	0				368
						178	4 2897	9								
10	34968 X	12991	-0-	-21977	-0-	3052	1 6802	2	N	2744	2748	0				364
						119	4 3018	9								
11	33840 X	10125	-0-	-23715	-0-	2711	1 4813	2	N	2250	2262	0				352
						126	4 2475	9								
12	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-				N	NO RPT						352
01	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-				N	NO RPT						352

ALTITO B		WELL #: 25H		RRCID -> 298619		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9986 PERF. N/A						
02	SHUT IN	12555	-0-	12555	364044	1355	1 8117	2	N	2705	2704	0				55
						107	4 2976	9								
03	SHUT IN	10203	-0-	10203	374247	729	1 7614	2	N	1641	1680	0				16
						55	4 1805	9								
04	SHUT IN	10010	-0-	10010	384257	664	1 7348	2	N	1707	1676	0				47
						120	4 1878	9								
05	SHUT IN	9950	-0-	9950	394207	673	1 7600	2	N	1517	1537	0				27
						8	4 1669	9								
06	SHUT IN	9119	-0-	9119	403326	627	1 6810	2	N	1456	1455	0				28
						80	4 1602	9								
07	SHUT IN	8981	-0-	8981	412307	584	1 6849	2	N	1309	1307	0				30
						108	4 1440	9								
08	SHUT IN	8737	-0-	8737	421044	585	1 6570	2	N	1362	1362	0				30
						84	4 1498	9								
09	SHUT IN	7410	-0-	7410	428454	561	1 6016	2	N	729	700	0	29	1		30
						31	4 802	9								
10	SHUT IN	7509	-0-	7509	435963	555	1 5640	2	N	1167	1147	0				50
						30	4 1284	9								
11	SHUT IN	8209	-0-	8209	444172	2249	1 4636	2	N	1200	1195	0				55
						4	4 1320	9								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	444172				N	NO RPT						55
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	444172				N	NO RPT						55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453											
MESSINES A		WELL #:		1H	RRCID -> 298639	COMPL. DATE 03/01/2024	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 9834	- 20726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	0	66599	-0-	66599	66599	2859 1	48206 2	N	14122	13684 0	438		
						15534 9							
04	0	146273	-0-	146273	212872	5328 1	106985 2	N	30873	31179 0	132		
						33960 9							
05	0	155644	-0-	155644	368516	6162 1	118063 2	N	28563	28473 1	222		
						31419 9							
06	0	148389	-0-	148389	516905	6468 1	116917 2	N	22731	22797 1	156		
						25004 9							
07	0	124815	-0-	124815	641720	6672 1	99813 2	N	16664	16664 1	-0-		
						18330 9							
08	0	114288	-0-	114288	756008	6661 1	91847 2	N	14345	14421 1	80		
						15780 9							
09	0	94309	-0-	94309	850317	4305 1	73041 2	N	11390	11244 1	226		
						4434 4	12529 9						
10	0	88916	-0-	88916	939233	3933 1	73525 2	N	9528	9510 1	244		
						977 4	10481 9						
11	0	74088	-0-	74088	1013321	3352 1	59272 2	N	8033	8127 1	150		
						2628 4	8836 9						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	1013321			N	NO RPT		150		
01	29784 X	NO RPT	-0-	-29784	983537			N	NO RPT		150		

ALTITO A 25A ALLOCATION A		WELL #:		260H	RRCID -> 298657	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9450	- 16301			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			N	NO RPT		-0-		

GARCIA A UNIT		WELL #:		101H	RRCID -> 298667	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	8932	PERF. 9314	- 20201			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		-0-		

GARCIA A UNIT		WELL #:		102H	RRCID -> 298674	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH	8954	PERF. 9121	- 19926			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		-0-		

ALTITO A D		WELL #:		263H	RRCID -> 298684	COMPL. DATE 12/17/2024	TOTAL DEPTH	9184	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-		

ALTITO A E		WELL #:		264H	RRCID -> 298685	COMPL. DATE 12/31/2024	TOTAL DEPTH	9157	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-		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
ALTTITO D A		WELL #: 401H		RRCID -> 298697		COMPL. DATE 11/25/2024		TOTAL DEPTH 9420 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-	
ALTTITO D B		WELL #: 402H		RRCID -> 298698		COMPL. DATE 12/03/2024		TOTAL DEPTH 9403 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-	
BALLOON HOUND A		WELL #: 1H		RRCID -> 298723		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 8997 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BALLOON HOUND B		WELL #: 2H		RRCID -> 298724		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 9080 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-	
BANDERA EAGLE FORD, LLC		101093		RRCID -> 296355		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412				
CASAMIGOS		WELL #: 2H										
08	385702 X	166684	-0-	-219018	-0-	1277	1	165394	3	N	12	235
						13	9					
09	373260 X	149978	-0-	-223282	-0-	1241	1	148718	3	N	17	252
						19	9					
10	218581 X	143272	-0-	-75309	-0-	1247	1	142019	3	N	5	257
						6	9					
11	191580 X	132145	-0-	-59435	-0-	1247	1	130898	3	N	-0-	257
12	186000 X	125350	-0-	-60650	-0-	1304	1	124046	3	N	-0-	257
01	166687 X	120509	-0-	-46178	-0-	1303	1	119206	3	N	-0-	257
CASAMIGOS		WELL #: 1H		RRCID -> 296358		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783				
08	470797 X	234967	-0-	-235830	-0-	1799	1	233143	3	N	23	303
						25	9					
09	455610 X	211135	-0-	-244475	-0-	1745	1	209373	3	N	15	318
						17	9					
10	325252 X	201687	-0-	-123565	-0-	1812	1	199839	3	N	33	351
						36	9					
11	278070 X	179496	-0-	-98574	-0-	1753	1	177729	3	N	13	364
						14	9					
12	254634 X	172794	-0-	-81840	-0-	1796	1	170976	3	N	20	384
						22	9					
01	234980 X	166195	-0-	-68785	-0-	1797	1	164367	3	N	28	412
						31	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EVX OPERATING LLC				101131									
DONNELL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10058 - 10610
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	AMT	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC				101261		RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11500 - 18818	
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H									
08	2015 X	426	-0-	-1589	-0-	13	2	413	9	N	375	520	1	178
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2577	2	322	9	N	293	179	1	292
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2577	2	394	9	N	358	346	1	304
11	3840 X	2778	-0-	-1062	-0-	2554	2	224	9	N	204	177	1	331
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	308	173	1	466
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			466

BARGER RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7936 - 14075	
08	3255 X	451	-0-	-2804	-0-	24	1	194	2	N	202	200	0	2
						11	4	222	9					
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	801	797	0	6
						8	4	881	9					
10	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	810	808	0	8
						2	4	891	9					
11	450 X	342	-0-	-108	-0-	5	1	33	2	N	275	280	0	3
						1	4	303	9					
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	576	574	0	5
						2	4	634	9					
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			5

ERCPC MINERALS				WELL #:	12H	RRCID ->	290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8270 - 14282	
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	635	1	1613	2	Y	574	566	1	117
						3	4	631	9					
09	2730 X	2717	-0-	-13	-0-	641	1	1504	2	Y	517	568	1	66
						3	4	569	9					
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	794	1	1896	2	Y	682	658	1	90
						750	9							
11	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	499	1	1406	2	Y	557	534	1	113
						613	9							
12	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	461	1	1252	2	Y	481	466	1	128
						1	4	529	9					
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			128

RATHJEN A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8640 - 13298	
08	3100 N	1554	-0-	-1546	-0-	803	1	1068	2	Y	269	272	0	2
						59	4	296	9					
09	1997 N	1194	-0-	-803	-0-	118	1	785	2	Y	243	243	0	2
						24	4	267	9					
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	Y	188	188	0	2
						15	4	207	9					
11	1500 N	996	-0-	-504	-0-	99	1	709	2	Y	157	158	0	1
						15	4	173	9					
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	118	1	738	2	Y	220	219	0	2
						7	4	242	9					
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	574	2	Y	256	258	0	2
						32	4	282	9					
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	475	2	Y	216	216	0	2
						14	4	238	9					
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	184	184	0	2
						9	4	202	9					
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	68	1	492	2	Y	218	218	0	2
						11	4	240	9					
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	226	226	0	2
						6	4	249	9					
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			2
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
08	3100 N	1980	-0-	-1120	3452	109	1	888	2	Y	849	856	0	6
						49	4	934	9					
09	3000 N	2191	-0-	-809	2643	156	1	1039	2	Y	876	875	0	7
						32	4	964	9					
10	3100 N	1530	-0-	-1570	1073	107	1	1022	2	Y	346	350	0	3
						20	4	381	9					
11	2718 N	1645	-0-	-1073	-0-	119	1	858	2	Y	590	588	0	5
						19	4	649	9					
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	915	2	Y	772	771	0	6
						9	4	849	9					
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			6
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
08	2139 X	1660	-0-	-479	-0-	152	1	1239	2	Y	182	185	0	1
						69	4	200	9					
09	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	179	1	1187	2	Y	187	186	0	2
						36	4	206	9					
10	2139 X	1634	-0-	-505	-0-	133	1	1260	2	Y	197	197	0	2
						24	4	217	9					
11	1980 X	1628	-0-	-352	-0-	166	1	1191	2	Y	223	223	0	2
						26	4	245	9					
12	1860 X	1847	-0-	-13	-0-	211	1	1325	2	Y	271	271	0	2
						13	4	298	9					
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261														
SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	46	1	379	2	Y	104	107	0			1
						21	4	114	9							
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	Y	87	87	0			1
						11	4	96	9							
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	109	109	0			1
						7	4	120	9							
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	49	1	354	2	Y	116	116	0			1
						8	4	128	9							
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	59	1	371	2	Y	141	141	0			1
						4	4	155	9							
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290833		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894								
08	2418 X	2021	-0-	-397	-0-	609	1	1130	2	Y	199	203	0			1
						63	4	219	9							
09	2340 X	1889	-0-	-451	-0-	601	1	1025	2	Y	211	210	0			2
						31	4	232	9							
10	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	594	1	1057	2	Y	211	211	0			2
						20	4	232	9							
11	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	630	1	1011	2	Y	244	244	0			2
						22	4	268	9							
12	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	746	1	1065	2	Y	267	267	0			2
						11	4	294	9							
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

ERCP MINERALS		WELL #: 14H		RRCID -> 290891		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822								
08	4402 X	3862	-0-	-540	-0-	857	1	2232	2	Y	698	709	1			142
						5	4	768	9							
09	4260 X	3601	-0-	-659	-0-	851	1	2051	2	Y	632	693	1			81
						4	4	695	9							
10	4154 X	3540	-0-	-614	-0-	812	1	1951	2	Y	706	694	1			93
						777	9									
11	3930 X	3791	-0-	-139	-0-	782	1	2296	2	Y	647	609	1			131
						1	4	712	9							
12	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	696	1	1994	2	Y	721	660	1			192
						2	4	793	9							
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					192

TALBUTT TRUST C		WELL #: 6H		RRCID -> 290893		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569								
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	17					22
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	13	34	0	1	1	-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310 X	1247	-0-	-1063	-0-			485	2	Y	686	653	0	25	1	8
						7	1									
						755	9									
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	738	728	0	12	1	6
						812	9									
01	0 X	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														
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 X	1299	-0-	-530	-0-	394 1	730 2	41 4	134 9	Y	122	124 0		1
09	1770 X	1259	-0-	-511	-0-	408 1	696 2	21 4	134 9	Y	122	122 0		1
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	360 1	641 2	12 4	149 9	Y	135	135 0		1
11	1500 X	1115	-0-	-385	-0-	336 1	540 2	12 4	227 9	Y	206	205 0		2
12	1395 X	781	-0-	-614	-0-	257 1	366 2	4 4	154 9	Y	140	141 0		1
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			1
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043														
08	5611 X	1690	-0-	-3921	-0-	315 1	675 2	23 4	677 9	Y	615	583 0		54
09	5430 X	1413	-0-	-4017	-0-	234 1	442 2	74 4	663 9	Y	603	620 0		37
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	37 0		-0-
11	1650 X	1363	-0-	-287	-0-	146 1	380 2	23 4	814 9	Y	740	668 0		72
12	1705 X	892	-0-	-813	-0-	93 1	358 2	4 4	437 9	Y	397	424 0		45
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			45
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917														
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	3 2	77 9			Y	70	69 0		1
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	1 4	294 9	Y	267	266 0		2
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	12 1	117 2	2 4	392 9	Y	356	354 0		4
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23 1	169 2	4 4	485 9	Y	441	441 0		4
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40 1	253 2	3 4	470 9	Y	427	428 0		3
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	10901	-0-	7801	11468	237 1	1937 2	108 4	8619 9	Y	7835	7861 0			58
09	3000 N	8585	-0-	5585	17053	349 1	2318 2	71 4	5847 9	Y	5315	5330 0			43
10	3100 N	8019	-0-	4919	21972	311 1	2953 2	57 4	4698 9	Y	4271	4271 0			43
11	28709 X	6737	-0-	-21972	-0-	380 1	2732 2	59 4	3566 9	Y	3242	3255 0			30
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	467 1	2928 2	29 4	3155 9	Y	2868	2875 0			23
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				23
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228															
08	1376 N	797	-0-	-579	-0-	23 1	586 2	188 9		Y	171	170 0			5
09	1020 N	745	-0-	-275	-0-	29 1	552 2	164 9		Y	149	150 0			4
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27 1	537 2	241 9		Y	219	215 0			8
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	34 1	574 2	166 9		Y	151	152 0			7
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44 1	592 2	4 4	211 9	Y	192	190 0			9
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				9
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
08	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	361 1	2945 2	164 4	6729 9	Y	6117	6159 0			46
09	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	431 1	2865 2	87 4	5416 9	Y	4924	4930 0			40
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	414 1	3940 2	75 4	4019 9	Y	3654	3658 0			36
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	480 1	3450 2	75 4	2648 9	Y	2407	2421 0			22
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	505 1	3167 2	32 4	2217 9	Y	2015	2021 0			16
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				16
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261															
08	2092 N	869	-0-	-1223	-0-	431 1	357 2	20 4	61 9	Y	55	57 0			-0-
09	990 N	784	-0-	-206	-0-	421 1	304 2	9 4	50 9	Y	45	45 0			-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	431 1	335 2	6 4	51 9	Y	46	46 0			-0-
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	389 1	251 2	5 4	52 9	Y	47	47 0			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	439 1	333 2	3 4	62 9	Y	56	56 0			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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 #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277													
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
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	516	517 0	4
						23	4	568	9				
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	229	231 0	2
						6	4	252	9				
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	304	303 0	3
						5	4	334	9				
11	1020 N	742	-0-	-278	-0-	43	1	311	2	Y	346	346 0	3
						7	4	381	9				
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	393	2	Y	315	315 0	3
						4	4	347	9				
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		3
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417													
08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	424	1	3461	2	Y	9753	9794 0	73
						192	4	10728	9				
09	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	570	1	3788	2	Y	8292	8298 0	67
						115	4	9121	9				
10	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	633	1	6020	2	Y	6430	6433 0	64
						115	4	7073	9				
11	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	869	1	6250	2	Y	4534	4557 0	41
						136	4	4987	9				
12	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	891	1	5589	2	Y	3747	3757 0	31
						56	4	4122	9				
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		31
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847													
08	3100 N	29	-0-	-3071	2974	5	2	24	9	Y	22	21 0	1
		1685	-0-	-1315	1659	12	1	257	2	Y	1287	1271 0	17
						1416	9						
10	3100 N	1732	-0-	-1368	291	11	1	274	2	Y	1315	1309 0	23
						1447	9						
11	1777 N	1486	-0-	-291	-0-	10	1	231	2	Y	1132	1135 0	20
						1245	9						
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1078	1085 0	13
						1186	9						
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		13
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213													
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	219	1	469	2	Y	264	287 0	23
						16	4	290	9				
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	155	1	293	2	Y	234	243 0	14
						49	4	257	9				
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	344	307 0	51
						23	4	378	9				
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	150	1	392	2	Y	237	265 0	23
						23	4	261	9				
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	210	2	Y	265	258 0	30
						2	4	292	9				
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101261									
ARNOLD A UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	290978	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8176 - 12799	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	10	9	0		1
09	2790 X	1256	-0-	-1534	-0-	16	1	351	2	Y	808	798	0	11
						889	9							
10	1891 X	1504	-0-	-387	-0-	22	1	551	2	Y	846	842	0	15
						931	9							
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	831	831	0	15
						914	9							
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	2	Y	716	722	0	9
						788	9							
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			9
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #:	B 3H	RRCID ->	290982	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8546 - 12418	
08	726 N	-0-	-0-	-726	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	22	0		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	71	70	0	1
						78	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
ERCP MINERALS				WELL #:	10H	RRCID ->	290984	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8257 - 13182	
08	4526 X	4170	-0-	-356	-0-	972	1	2569	2	Y	566	592	1	115
						6	4	623	9					
09	4260 X	3791	-0-	-469	-0-	925	1	2261	2	Y	546	591	1	70
						4	4	601	9					
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	909	1	2223	2	Y	627	614	1	83
						690	9							
11	4080 X	3297	-0-	-783	-0-	658	1	1938	2	Y	636	590	1	129
						1	4	700	9					
12	4216 X	3752	-0-	-464	-0-	791	1	2310	2	Y	590	562	1	157
						2	4	649	9					
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			157
ERCP MINERALS				WELL #:	11H	RRCID ->	290985	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8197 - 14155	
08	3875 X	580	-0-	-3295	-0-	135	1	364	2	Y	73	152	1	15
						1	4	80	9					
09	3750 X	176	-0-	-3574	-0-	50	1	125	2	Y	1	16	1	-0-
						1	9							
10	2945 X	156	-0-	-2789	-0-	28	1	70	2	Y	53	46	1	7
						58	9							
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	635	1	1929	2	Y	753	608	1	152
						1	4	828	9					
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	654	1	1953	2	Y	573	572	1	153
						2	4	630	9					
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			153
TALBUTT TRUST				WELL #:	A 1H	RRCID ->	291188	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8025 - 12127	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	13			16
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	8	24	0	-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	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														
TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PENA A UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 291250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259			
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	1731	1	4360	2	Y	836	814	0	38	
						741	4	920	9						
09	7440 X	2890	-0-	-4550	-0-	683	1	1665	2	Y	390	415	0	13	
						113	4	429	9						
10	7688 X	3769	-0-	-3919	-0-	913	1	2387	2	Y	330	333	0	10	
						106	4	363	9						
11	7500 X	6612	-0-	-888	-0-	1539	1	4360	2	Y	558	550	0	18	
						99	4	614	9						
12	7750 X	7071	-0-	-679	-0-	1670	1	4258	2	Y	949	938	0	29	
						99	4	1044	9						
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT				29

WEST PENA A UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258			
08	3131 X	2237	-0-	-894	-0-	480	1	1208	2	Y	313	308	0	14	
						205	4	344	9						
09	3030 X	2171	-0-	-859	-0-	526	1	1283	2	Y	250	256	0	8	
						87	4	275	9						
10	2790 X	2297	-0-	-493	-0-	554	1	1449	2	Y	209	211	0	6	
						64	4	230	9						
11	2700 X	2222	-0-	-478	-0-	491	1	1390	2	Y	281	278	0	9	
						32	4	309	9						
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	573	1	1463	2	Y	332	331	0	10	
						34	4	365	9						
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT				10

WEST PENA A UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8189 - 15172			
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	336	1	845	2	Y	243	237	0	11	
						144	4	267	9						
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	577	1	1408	2	Y	310	311	0	10	
						95	4	341	9						
10	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	505	1	1321	2	Y	928	911	0	27	
						59	4	1021	9						
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	471	1	1333	2	Y	571	580	0	18	
						30	4	628	9						
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	581	1	1483	2	Y	260	270	0	8	
						35	4	286	9						
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				8

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	1228	-0-	-1872	678	107	1	392	2	Y	604	608	0		5
						65	4	664	9						
09	1832 N	1154	-0-	-678	-0-	96	1	492	2	Y	498	499	0		4
						18	4	548	9						
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	Y	494	494	0		4
						11	4	543	9						
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	130	1	532	2	Y	649	648	0		5
						38	4	714	9						
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	354	2	Y	362	364	0		3
						7	4	398	9						
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				3
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
08	3100 N	1877	-0-	-1223	5612	182	1	670	2	Y	830	834	0		6
						112	4	913	9						
09	3000 N	3842	-0-	842	6454	481	1	2469	2	Y	730	729	0		7
						89	4	803	9						
10	3100 N	2302	-0-	-798	5656	269	1	1185	2	Y	729	730	0		6
						46	4	802	9						
11	3000 N	1908	-0-	-1092	4564	255	1	1042	2	Y	487	489	0		4
						75	4	536	9						
12	3100 N	922	-0-	-2178	2386	111	1	376	2	Y	388	389	0		3
						8	4	427	9						
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	216					Y	NO RPT				3
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	670	1	1687	2	Y	431	419	0		19
						287	4	474	9						
09	4200 X	2916	-0-	-1284	-0-	727	1	1772	2	Y	270	280	0		9
						120	4	297	9						
10	4340 X	2819	-0-	-1521	-0-	694	1	1815	2	Y	208	211	0		6
						81	4	229	9						
11	3630 X	2425	-0-	-1205	-0-	555	1	1574	2	Y	236	235	0		7
						36	4	260	9						
12	3131 X	1956	-0-	-1175	-0-	489	1	1247	2	Y	174	176	0		5
						29	4	191	9						
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				5
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	872	1	2197	2	Y	581	571	0		26
						373	4	639	9						
09	4320 X	4098	-0-	-222	-0-	976	1	2380	2	Y	528	537	0		17
						161	4	581	9						
10	4464 X	2899	-0-	-1565	-0-	618	1	1616	2	Y	539	540	0		16
						72	4	593	9						
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1056	1	2993	2	Y	419	422	0		13
						68	4	461	9						
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1113	1	2839	2	Y	502	500	0		15
						66	4	552	9						
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4774 X	2981	-0-	-1793	-0-	620	1	1561	2	Y	486	476	0		22
						265	4	535	9						
09	3780 X	1905	-0-	-1875	-0-	340	1	829	2	Y	618	620	0		20
						56	4	680	9						
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	588	1	1537	2	Y	609	611	0		18
						68	4	670	9						
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	869	1	2461	2	Y	568	568	0		18
						56	4	625	9						
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1255	1	3201	2	Y	610	609	0		19
						75	4	671	9						
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				19
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
08	3100 X	983	-0-	-2117	-0-	165	1	417	2	Y	300	289	0		14
						71	4	330	9						
09	3000 X	1679	-0-	-1321	-0-	316	1	772	2	Y	490	488	0		16
						52	4	539	9						
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	508	1	1328	2	Y	806	799	0		23
						59	4	887	9						
11	1620 X	656	-0-	-964	-0-	83	1	235	2	Y	303	316	0		10
						5	4	333	9						
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	313	1	799	2	Y	657	647	0		20
						19	4	723	9						
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				20
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319															
08	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	15	1	265	2	Y	819	819	0		8
						15	4	901	9						
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	819	817	0	1 1	9
						8	4	901	9						
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	1087	1080	0		16
						1196	9								
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	2372	2341	0		47
						1	4	2609	9						
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	2269	2288	0		28
						4	4	2496	9						
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				28
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882															
08	1902 N	953	-0-	-949	-0-	67	1	550	2	Y	277	281	0		2
						31	4	305	9						
09	1050 N	806	-0-	-244	-0-	69	1	457	2	Y	242	242	0		2
						14	4	266	9						
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	230	230	0		2
						9	4	253	9						
11	930 N	719	-0-	-211	-0-	54	1	387	2	Y	245	245	0		2
						8	4	270	9						
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	Y	311	310	0		3
						3	4	342	9						
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				3
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900															
08	713 N	63	-0-	-650	-0-	48	2	15	9	Y	14	15	0		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	2	179	9	Y	163	160	0		3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	59	0		1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261														
ARNOLD C UNIT		WELL #: 52H		RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	486	-0-	-2242	-0-	3 1	61 2	4 4	418 9	Y	380	396 0				4
09	2640 X	1531	-0-	-1109	-0-	15 1	237 2	12 4	1267 9	Y	1152	1143 0				13
10	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	20 1	362 2	3 4	2049 9	Y	1863	1849 0				27
11	2700 X	2061	-0-	-639	-0-	18 1	332 2	3 4	1708 9	Y	1553	1548 0	1 1			31
12	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	36 1	586 2	8 4	1299 9	Y	1181	1197 0				15
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					15
ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283								
08	1846 N	-0-	-0-	-1846	-0-					Y	7	19 0				-0-
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1	1 0				-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	3 2	679 9	2 1	34 2	Y	617	608 0				9
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1736 9		6 1	102 2	Y	1578	1556 0				31
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1 4	1243 9			Y	1130	1147 0				14
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14
ARNOLD D UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308								
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32 1	583 2	34 4	534 9	Y	485	484 0				5
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	23 1	378 2	19 4	602 9	Y	547	545 0	1 1			6
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	3 4	515 9	Y	468	467 0				7
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	12 1	231 2	2 4	418 9	Y	380	378 0	1 1			8
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	3 4	475 9	Y	432	435 0				5
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5
WEST PENNA C UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644								
08	1903 N	796	-0-	-1107	-0-	115 1	289 2	49 4	343 9	Y	312	300 0				14
09	1620 N	789	-0-	-831	-0-	113 1	275 2	19 4	382 9	Y	347	350 0				11
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	102 1	267 2	12 4	449 9	Y	408	407 0				12
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	112 1	318 2	7 4	525 9	Y	477	474 0				15
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	129 1	329 2	8 4	393 9	Y	357	361 0				11
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261											
WEST PENNA C UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8072 - 12603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	270	1	680	2	Y	539	529	0		24
						116	4	593	9						
09	1650 X	1118	-0-	-532	-0-	198	1	483	2	Y	367	379	0		12
						33	4	404	9						
10	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	301	1	788	2	Y	391	392	0		11
						35	4	430	9						
11	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	234	1	664	2	Y	290	292	0		9
						15	4	319	9						
12	1674 X	662	-0-	-1012	-0-	114	1	290	2	Y	228	230	0		7
						7	4	251	9						
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				7

WEST PENNA D UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8066 - 15480			
08	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	400	1	1006	2	Y	708	692	0		32
						171	4	779	9						
09	2580 X	1672	-0-	-908	-0-	354	1	864	2	Y	360	380	0		12
						58	4	396	9						
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	1466	2	Y	525	522	0		15
						65	4	578	9						
11	2280 X	1982	-0-	-298	-0-	382	1	1083	2	Y	447	448	0		14
						25	4	492	9						
12	2356 X	1671	-0-	-685	-0-	339	1	865	2	Y	406	408	0		12
						20	4	447	9						
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				12

RATHJEN C UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	291283	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8329 - 16688			
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
09	3990 X	3	-0-	-3987	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	3906 X	1215	-0-	-2691	-0-	81	1	768	2	Y	319	316	0		3
						15	4	351	9						
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	367	1	2638	2	Y	1015	1009	0		9
						57	4	1117	9						
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	375	1	2350	2	Y	676	679	0		6
						23	4	744	9						
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				6

GRAN TORINO A		WELL #:		11H	RRCID ->	291287	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10670 - 14030			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRAN TORINO A		WELL #:		1H	RRCID ->	291288	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10210 - 14905			
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	405	2	575	9	Y	523	506	0		17
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	778	2	649	9	Y	590	596	0	1 1	10
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	6	1	735	2	Y	585	589	0		6
						6	4	644	9						
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	Y	604	599	0	5 1	6
						14	4	664	9						
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261												
GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	245	-0-	-1708	-0-	134	2	111	9	Y	101	103	0	2
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	3	0	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	2	136	9	Y	124	122	0	2
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	881	873	0	10
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1	4	969	9					
						2	1	208	2	Y	1459	1443	0	11 1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	4	4	1605	9	Y	NO RPT			15

MIESCH A UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865						
08	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	3030 X	13	-0-	-3017	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	3131 X	12	-0-	-3119	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	2640 X	12	-0-	-2628	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1231	2	524	9	Y	476	470	0	6
01	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			6

MIESCH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942						
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	399	2	805	9	Y	732	719	0	13
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	359	2	310	9	Y	282	290	0	5
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	176	2	193	9	Y	175	178	0	2
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			2

GARZA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARDENDALE E UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396						
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	Y	784	780	0	26
						100	4	862	9					
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	350	2	Y	881	882	0	25
						20	4	969	9					
10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	184	1	462	2	Y	818	817	0	26
						22	4	900	9					
11	1680 X	946	-0-	-734	-0-	81	1	289	2	Y	514	521	0	19
						11	4	565	9					
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	162	173	0	8
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
GARDENDALE E UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1612 X	1127	-0-	-485	-0-	145 1 55 4	275 2 652 9	Y	593	594 0	20
09	1560 X	1383	-0-	-177	-0-	220 1 28 4	483 2 652 9	Y	593	596 0	17
10	1333 X	1172	-0-	-161	-0-	128 1 16 4	320 2 708 9	Y	644	641 0	20
11	1320 X	714	-0-	-606	-0-	26 1 3 4	94 2 591 9	Y	537	537 0	20
12	1364 X	737	-0-	-627	-0-	42 1 7 4	153 2 535 9	Y	486	483 0	23
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		23
BROWN TRUST		WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915			
08	3100 N	3263	-0-	163	9800	366 1 224 4	1345 2 1328 9	Y	1207	1209 0	9
09	3000 N	2226	-0-	-774	9026	211 1 39 4	1081 2 895 9	Y	814	816 0	7
10	3100 N	570	-0-	-2530	6496	61 1 11 4	269 2 229 9	Y	208	213 0	2
11	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
12	2604 X	560	-0-	-2044	-0-	66 1 5 4	225 2 264 9	Y	240	238 0	2
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		2
MIESCH B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	472 2	832 9	Y	756	747 0	9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
BROWN TRUST		WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001			
08	3100 N	8149	-0-	5049	5049	1402 1 859 4	5149 2 739 9	Y	672	675 0	5
09	3000 N	1644	-0-	-1356	3693	156 1 29 4	799 2 660 9	Y	600	600 0	5
10	3100 N	1803	-0-	-1297	2396	225 1 39 4	992 2 547 9	Y	497	498 0	4
11	3087 X	691	-0-	-2396	-0-	43 1 13 4	178 2 457 9	Y	415	416 0	3
12	2294 X	997	-0-	-1297	-0-	54 1 4 4	181 2 758 9	Y	689	686 0	6
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		6
BROWN TRUST		WELL #: 38H		RRCID -> 291303		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629			
08	3875 X	2484	-0-	-1391	-0-	306 1 187 4	1122 2 869 9	Y	790	797 0	6
09	3750 X	3401	-0-	-349	-0-	318 1 58 4	1630 2 1395 9	Y	1268	1263 0	11
10	3875 X	2689	-0-	-1186	-0-	326 1 56 4	1439 2 868 9	Y	789	794 0	6
11	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	317 1 93 4	1293 2 855 9	Y	777	777 0	6
12	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	458 1 32 4	1552 2 967 9	Y	879	877 0	8
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		8

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	350 9		Y	318	318 0		3
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	7 4	227 9	Y	206	207 0		2
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	2 4	234 9	Y	213	212 0		3
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	3 4	228 9	Y	207	205 0	1 1	4
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	4 4	230 9	Y	209	210 0		3
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151														
08	3100 N	795	-0-	-2305	838	52 1	192 2	32 4	519 9	Y	472	477 0		4
09	1908 N	1070	-0-	-838	-0-	51 1	262 2	9 4	748 9	Y	680	678 0		6
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	60 1	263 2	10 4	618 9	Y	562	564 0		4
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	67 1	274 2	20 4	392 9	Y	356	357 0		3
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	101 1	341 2	7 4	407 9	Y	370	370 0		3
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			3
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761														
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
09	4020 X	722	-0-	-3298	-0-	27 1	501 2	194 9		Y	176	171 0		5
10	2387 X	1979	-0-	-408	-0-	71 1	1398 2	1 4	509 9	Y	463	451 0		17
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	17 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885														
08	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	519 1	10469 2	607 4	1265 9	Y	1150	1150 0		11
09	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	430 1	8423 2	434 4	1610 9	Y	1464	1432 0	27 1	16
10	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	353 1	7976 2	67 4	1109 9	Y	1008	1009 0		15
11	8310 X	8152	-0-	-158	-0-	281 1	6744 2	68 4	1059 9	Y	963	938 0	21 1	19
12	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	261 1	5989 2	77 4	1129 9	Y	1026	1032 0		13
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

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

08		2604 X	2334	-0-	-270	-0-	117	1	2151	2	Y	60	59	0	3
							66	9							
09		2610 X	2199	-0-	-411	-0-	87	1	1938	2	Y	158	159	0	2
							174	9							
10		2697 X	1568	-0-	-1129	-0-	53	1	1305	2	Y	191	190	0	3
							210	9							
11		2610 X	1247	-0-	-1363	-0-	43	1	988	2	Y	196	195	0	4
							216	9							
12		2604 X	934	-0-	-1670	-0-	32	1	705	2	Y	179	181	0	2
							197	9							
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			2

PENA SOUTH			WELL #: 43H		RRCID -> 291466			COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8694 - 13962			
08		2015 X	1055	-0-	-960	-0-	157	1	567	2	Y	249	250	0	6
							57	4							
09		3570 X	1296	-0-	-2274	-0-	204	1	842	2	Y	171	173	0	4
							62	4							
10		3689 X	1621	-0-	-2068	-0-	218	1	906	2	Y	418	413	0	9
							37	4							
11		3570 X	1347	-0-	-2223	-0-	189	1	703	2	Y	391	391	0	9
							25	4							
12		1674 X	1057	-0-	-617	-0-	210	1	627	2	Y	172	177	0	4
							31	4							
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			4

PENA SOUTH			WELL #: 46H		RRCID -> 291467			COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8650 - 13944			
08		4526 X	733	-0-	-3793	-0-	91	1	327	2	Y	256	257	0	6
							33	4							
09		1440 X	815	-0-	-625	-0-	96	1	396	2	Y	267	267	0	6
							29	4							
10		1488 X	973	-0-	-515	-0-	109	1	453	2	Y	356	355	0	7
							19	4							
11		1440 X	540	-0-	-900	-0-	46	1	173	2	Y	286	286	0	7
							6	4							
12		868 X	680	-0-	-188	-0-	85	1	254	2	Y	299	299	0	7
							12	4							
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			7

MUSTANG			WELL #: 1H		RRCID -> 291474			COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10500 - 14784			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
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	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	839 N	385	-0-	-454	-0-	137 1 217 9	31 4	Y	197	203 0		9
09	660 N	494	-0-	-166	-0-	156 1 332 9	6 4	Y	302	301 0		10
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	150 1 373 9	10 4	Y	339	339 0		10
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	122 1 223 9	6 4	Y	203	207 0		6
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	141 1 191 9	6 4	Y	174	175 0		5
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			5

JASIK		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871				
08	3100 N	1966	-0-	-1134	7305	59 1 383 9	1524 2	Y	348	348 0		10
09	3000 N	2217	-0-	-783	6522	92 1 408 9	1717 2	Y	371	371 0		10
10	3100 N	2018	-0-	-1082	5440	79 1 1 4	1540 2 398 9	Y	362	358 0		14
11	3000 N	1229	-0-	-1771	3669	56 1 242 9	931 2	Y	220	224 0		10
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	569			Y	-0-	10 0		-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510				
08	558 N	358	-0-	-200	-0-	19 1 8 4	152 2 179 9	Y	163	166 0		1
09	540 N	270	-0-	-270	-0-	18 1 4 4	120 2 128 9	Y	116	116 0		1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	117 2 120 9	Y	109	109 0		1
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	14 1 2 4	100 2 131 9	Y	119	119 0		1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	113 2 125 9	Y	114	114 0		1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		775 N	487	-0-	-288	-0-	37 1	300 2	Y	121	123 0		1
							17 4	133 9					
09		720 N	590	-0-	-130	-0-	55 1	363 2	Y	146	146 0		1
							11 4	161 9					
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	44 1	416 2	Y	155	154 0		2
							8 4	171 9					
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	58 1	419 2	Y	156	157 0		1
							9 4	172 9					
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	72 1	454 2	Y	176	176 0		1
							5 4	194 9					
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			1

JASIK		WELL #:		41H	RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7915 - 12176	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JASIK		WELL #:		34H	RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8014 - 12970	
08		5239 X	640	-0-	-4599	-0-	17 1	429 2	Y	176	181 0		5
							194 9						
09		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
10		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-			-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			-0-
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

JASIK		WELL #:		35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	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	
08		3100 N	3419	-0-	319	2975	109 1	2795 2	Y	468	470 0		14
							515 9						
09		3000 N	2410	-0-	-590	2385	100 1	1867 2	Y	403	406 0		11
							443 9						
10		3100 N	2247	-0-	-853	1532	85 1	1662 2	Y	454	448 0		17
							1 4	499 9					
11		2522 X	990	-0-	-1532	-0-	42 1	705 2	Y	221	228 0		10
							243 9						
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	895	-0-	-2608	-0-	32	1	48	9	815	2	Y	44	53	0	1
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-							Y	-0-	1	0	-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-							Y	-0-			-0-
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-							Y	-0-			-0-
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-							Y	-0-			-0-
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-							Y	NO RPT			-0-
JASIK		WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7970 - 13928						
08	3100 N	2298	-0-	-802	6130	67	1	510	9	1721	2	Y	464	462	0	13
09	3000 N	2323	-0-	-677	5453	95	1	457	9	1771	2	Y	415	417	0	11
10	3100 N	2467	-0-	-633	4820	97	1	1	4	1892	2	Y	434	429	0	16
11	3000 N	2242	-0-	-758	4062	102	1	1	4	1693	2	Y	405	403	0	18
12	3100 N	2203	-0-	-897	3165	118	1	11	4	1582	2	Y	447	444	0	21
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	685							Y	NO RPT			21
JASIK		WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7979 - 12346						
08	4557 X	3654	-0-	-903	-0-	117	1	540	9	2997	2	Y	491	505	0	14
09	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	167	1	525	9	3126	2	Y	477	478	0	13
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	168	1	1	4	3279	2	Y	619	609	0	23
11	4380 X	3782	-0-	-598	-0-	184	1	2	4	3072	2	Y	476	478	0	21
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	233	1	21	4	524	9	Y	486	484	0	23
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-							Y	NO RPT			23
JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922						
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	139	1	1251	9	3561	2	Y	1137	1134	0	33
09	4500 X	4162	-0-	-338	-0-	156	1	1096	9	2910	2	Y	996	1001	0	28
10	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	121	1	1	4	2367	2	Y	730	731	0	27
11	4500 X	1553	-0-	-2947	-0-	72	1	1	4	803	9	Y	258	274	0	11
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							Y	-0-	11	0	-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-							Y	NO RPT			-0-
JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8028 - 13622						
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-							Y	-0-			-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-							Y	-0-			-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-							Y	-0-			-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-							Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261										
JASIK		WELL #:		33H	RRCID ->	291840	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8016 - 13283		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	1691	-0-	-1130	-0-	46	1	1180	2	Y	423	423	0	12
						465	9							
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	73	1	1368	2	Y	415	416	0	11
						457	9							
10	2201 X	1716	-0-	-485	-0-	61	1	1196	2	Y	417	412	0	16
						459	9							
11	2130 X	2086	-0-	-44	-0-	93	1	1551	2	Y	401	399	0	18
						1	4	441	9					
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	1988	2	Y	438	435	0	21
						14	4	482	9					
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			21

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		10H	RRCID ->	287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12754 - 18985		
MEDINA UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12754 - 18985		
08	6355 X	3945	-0-	-2410	-0-	189	1	3136	3	Y	564	516	1	141
						620	9							
09	6150 X	3841	-0-	-2309	-0-	202	1	2965	3	Y	613	640	1	114
						674	9							
10	6355 X	3813	-0-	-2542	-0-	258	1	2686	3	Y	790	728	1	175
						869	9					1	6	
11	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	234	1	2402	3	Y	626	728	1	73
						689	9							
12	3968 X	3338	-0-	-630	-0-	289	1	2389	3	Y	600	579	1	94
						660	9							
01	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	394	1	2735	3	Y	685	666	1	113
						754	9							

MEDINA UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	12726 - 18101		
08	4619 X	2954	-0-	-1665	-0-	135	1	2237	3	Y	529	487	1	133
						582	9							
09	4470 X	2631	-0-	-1839	-0-	136	1	2003	3	Y	447	496	1	84
						492	9							
10	4619 X	2653	-0-	-1966	-0-	196	1	2049	3	Y	371	372	1	82
						408	9					1	6	
11	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	178	1	1833	3	Y	335	377	1	40
						369	9							
12	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	213	1	1758	3	Y	453	422	1	71
						498	9							
01	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	249	1	1725	3	Y	402	406	1	67
						442	9							

MEDINA UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12644	PERF.	12779 - 19592		
08	4681 X	1938	-0-	-2743	-0-	88	1	1469	3	Y	346	330	1	91
						381	9							
09	4530 X	2099	-0-	-2431	-0-	110	1	1608	3	Y	346	372	1	65
						381	9							
10	4681 X	2492	-0-	-2189	-0-	174	1	1815	3	Y	457	420	1	101
						503	9					1	6	
11	2220 X	1827	-0-	-393	-0-	127	1	1303	3	Y	361	420	1	42
						397	9							
12	2170 X	1936	-0-	-234	-0-	166	1	1374	3	Y	360	346	1	56
						396	9							
01	2170 X	1520	-0-	-650	-0-	153	1	1059	3	Y	280	290	1	46
						308	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BAYTEX ENERGY USA, INC.																
MEDINA UNIT																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 101444																
WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	9579 X	3990	-0-	-5589	-0-	299	1	1695	9	1996	3	Y	1541	1418	1	180
09	9270 X	3641	-0-	-5629	-0-	370	1	1082	9	2189	3	Y	984	1096	1	68
10	5642 X	3084	-0-	-2558	-0-	452	1	507	9	2125	3	Y	461	504	1	25
11	5460 X	2153	-0-	-3307	-0-	391	1	482	9	1280	3	Y	438	439	1	24
12	4774 X	2236	-0-	-2538	-0-	510	1	450	9	1276	3	Y	409	393	1	40
01	3999 X	1785	-0-	-2214	-0-	447	1	468	9	870	3	Y	425	427	1	38

MEDINA UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581																
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	295	9	711	3	N	268	9	1	466
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	18	1	19	9	50	3	N	17	366	1	117
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	98	1	545	9	1129	3	N	495	378	1	234
11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	299	9	520	3	N	272	363	1	143
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	68	1	364	9	446	3	N	331	361	1	113
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	188	9	429	3	N	171	176	1	108

MUNSON RANCH																
WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751																
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	1	1	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-2	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	1	2	Y	2	1	1	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	2	9	Y	-0-	1	1	-0-

MUNSON RANCH																
WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460																
08	311368 X	1204	-0-	-310164	-0-	114	1	672	3	38	2	N	345	350	1	116
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	116	1	654	3	51	2	N	323	358	1	81
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	355	9	N	284	332	1	33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	270	163	1	140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	260	174	1	226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	220	346	1	100

MUNSON RANCH																
WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832																
08	86408 X	-0-	-0-	-86408	-0-							N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	39	32	1	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1984 X	1613	-0-	-371	-0-	1101	3	512	9	N	465	447	1	128
09		1800 X	1414	-0-	-386	-0-	968	3	446	9	N	405	429	1	104
10		1767 X	808	-0-	-959	-0-	475	3	333	9	Y	303	227	1	76
11		1650 X	7	-0-	-1643	-0-	1	3	6	9	Y	5			81
12		1643 X	167	-0-	-1476	-0-	9	3	158	9	Y	144	132	1	93
01		1612 X	396	-0-	-1216	-0-	27	3	369	9	Y	335	250	1	178

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955															
08		3565 X	2853	-0-	-712	-0-	2191	3	662	9	N	602	578	1	166
09		3450 X	2501	-0-	-949	-0-	1927	3	574	9	N	522	554	1	134
10		3224 X	1377	-0-	-1847	-0-	946	3	431	9	Y	392	294	1	98
11		2940 X	9	-0-	-2931	-0-	2	3	7	9	Y	6			104
12		2914 X	231	-0-	-2683	-0-	19	3	212	9	Y	193	173	1	124
01		2852 X	529	-0-	-2323	-0-	53	3	476	9	Y	433	327	1	230

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120															
08		1705 X	1471	-0-	-234	-0-	1258	3	213	9	N	194	186	1	54
09		1650 X	1292	-0-	-358	-0-	1106	3	186	9	N	169	179	1	44
10		1705 X	683	-0-	-1022	-0-	543	3	140	9	Y	127	95	1	32
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			32
12		1519 X	79	-0-	-1440	-0-	11	3	68	9	Y	62	54	1	40
01		1457 X	175	-0-	-1282	-0-	29	3	146	9	Y	133	102	1	71

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850															
08		1643 X	422	-0-	-1221	-0-	194	3	228	9	N	207	182	1	145
09		1290 X	635	-0-	-655	-0-	184	3	1	4	N	409	357	1	197
							450	9							
10		1333 X	759	-0-	-574	-0-	232	3	527	9	N	479	603	1	73
11		1290 X	670	-0-	-620	-0-	194	3	7	4	N	426	340	1	159
							469	9							
12		961 X	442	-0-	-519	-0-	39	3	5	4	N	362	448	1	73
							398	9							
01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	334	3	493	9	N	448	376	1	145

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820															
08		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	4	N	614	691	1	142
							675	9							
09		2100 X	1769	-0-	-331	-0-	1065	3	4	4	N	636	678	1	100
							700	9							
10		2170 X	1991	-0-	-179	-0-	1209	3	782	9	N	711	677	1	134
11		2100 X	1205	-0-	-895	-0-	585	3	20	4	N	545	544	1	135
							600	9							
12		2170 X	1242	-0-	-928	-0-	583	3	67	4	N	538	549	1	124
							592	9							
01		1829 X	1176	-0-	-653	-0-	580	3	596	9	N	542	529	1	137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		380828 X	9113	-0-	-371715	-0-	483	1	159	2	Y	5105	5010	1	145
							2855	3	5616	9					
09		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	460	1	204	2	Y	4521	4489	1	177
							2600	3	4973	9					
10		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	805	1	176	2	Y	4636	4714	1	99
							4697	3	5100	9					
11		7650 X	7360	-0-	-290	-0-	431	1	15	2	Y	4097	4011	1	185
							2407	3	4507	9					
12		7905 X	5917	-0-	-1988	-0-	222	1	64	2	Y	4174	4105	1	254
							1040	3	4591	9					
01		7905 X	4248	-0-	-3657	-0-	35	1	12	2	Y	3682	3785	1	151
							151	3	4050	9					
OPAL															
WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449															
08		22692 X	9042	-0-	-13650	-0-	495	1	162	2	Y	4975	4935	1	144
							2912	3	5473	9					
09		21960 X	11007	-0-	-10953	-0-	796	1	351	2	Y	4888	4841	1	191
							4483	3	5377	9					
10		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	737	1	161	2	Y	4892	4978	1	105
							4288	3	5381	9					
11		10140 X	9015	-0-	-1125	-0-	607	1	21	2	Y	4548	4447	1	206
							3384	3	5003	9					
12		11377 X	7911	-0-	-3466	-0-	518	1	148	2	Y	4389	4329	1	266
							2417	3	4828	9					
01		11377 X	6130	-0-	-5247	-0-	366	1	122	2	Y	3684	3799	1	151
							1590	3	4052	9					
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC															
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.															
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143															
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	400	404	0	15
							6	4	440	9					
09		1470 N	1133	-0-	-337	-0-	2	1	771	3	Y	324	324	0	15
							4	4	356	9					
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	97	93	0	4
							107	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
EXELCO		WELL #: 5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	1 1	600 3	Y	256	253 0	10
						3 4	282 9				
09	870 N	473	-0-	-397	-0-	195 3	3 4	Y	250	248 0	12
						275 9					
10	1116 N	156	-0-	-960	-0-	56 3	1 4	Y	90	99 0	3
						99 9					
11	870 N	470	-0-	-400	-0-	224 3	4 4	Y	220	209 0	3 8
						242 9					
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	1 1	156 3	Y	240	228 0	1 8
						4 4	264 9				
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	269 3	Y	271	283 0	10
						3 4	298 9				

EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	64 1	732 3	Y	150	152 0	22
						2 4	165 9				
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	69 1	613 3	Y	110	121 0	11
						2 4	121 9				
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85 1	573 3	Y	99	104 0	6
						2 4	109 9				
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	87 1	693 3	Y	270	252 0	24
						4 4	297 9				
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110 1	811 3	Y	214	170 0	68
						3 4	235 9				
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78 1	1078 3	Y	128	186 0	10
						2 4	141 9				

CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080		
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	273 1	3199 3	Y	497	527 0	73
						6 4	547 9				
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	155 1	3823 3	Y	329	368 0	34
						6 4	362 9				
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	174 1	1821 3	Y	552	552 0	1 8
						7 4	607 9				
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	156 1	2096 3	Y	732	700 0	65
						8 4	805 9				
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	177 1	2414 3	Y	523	422 0	1 8
						6 4	575 9				
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	158 1	2110 3	Y	490	618 0	37
						7 4	539 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	1920	3	Y	353	344	0	1	8	41
						6	4	388	9							
09	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	13	1	1512	3	Y	335	330	0	1	8	45
						6	4	369	9							
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	1878	3	Y	355	368	0	1	8	31
						7	4	391	9							
11	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	14	1	1568	3	Y	307	291	0			47
						5	4	338	9							
12	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	15	1	1185	3	Y	230	218	0			59
						3	4	253	9							
01	2046 N	1053	-0-	-993	-0-	18	1	819	3	Y	194	234	0			19
						3	4	213	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	78	1	122	3	Y	121	126	0	1	8	18
						2	4	133	9							
09	810 N	506	-0-	-304	-0-	217	1	19	3	Y	243	234	0	2	8	25
						3	4	267	9							
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	139	1	674	3	Y	144	160	0	1	8	8
						3	4	158	9							
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	925	3	Y	99	97	0	1	8	9
						2	4	109	9							
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	95	1	862	3	Y	135	101	0			43
						2	4	149	9							
01	837 N	393	-0-	-444	-0-	165	1	18	3	Y	188	217	0			14
						3	4	207	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	163	3	Y	105	108	0			15
						1	4	116	9							
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	103	1	11	3	Y	143	143	0			15
						2	4	157	9							
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	223	1	8	3	Y	97	105	0	1	8	6
						1	4	107	9							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	1	2	9	Y	2	7	0	1	8	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	9	Y	3	2	0			1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	1	0			-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

08	T. A.	1059	-0-	1059	8597	149	1	767	3	Y	128	131	0	1	8	19
						2	4	141	9							
09	T. A.	1396	-0-	1396	9993	120	1	1023	3	Y	227	222	0			24
						3	4	250	9							
10	12295 X	2302	-0-	-9993	-0-	90	1	2010	3	Y	181	194	0			11
						3	4	199	9							
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	170	165	0	1	8	15
						3	4	187	9							
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	113	1	1514	3	Y	171	131	0	1	8	54
						3	4	188	9							
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	153	1	1372	3	Y	225	262	0			17
						4	4	248	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	440	1	4137	3	Y	1749	1730	0	3	8	226
						17	4	1924	9							
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	411	1	3441	3	Y	1657	1496	0	3	8	384
						17	4	1823	9							
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	505	1	3123	3	Y	1579	1768	0	3	8	192
						18	4	1737	9							
11	4770 X	4765	-0-	-5	-0-	437	1	2681	3	Y	1484	1486	0	3	8	187
						15	4	1632	9							
12	4929 X	4923	-0-	-6	-0-	456	1	2771	3	Y	1528	1249	0	3	8	463
						15	4	1681	9							
01	4929 X	4665	-0-	-264	-0-	453	1	2550	3	Y	1496	1639	0	2	8	318
						16	4	1646	9							

TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586						
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	207	1	266	3	Y	166	163	0			21
						2	4	183	9							
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	189	1	195	3	Y	169	151	0			39
						3	4	186	9							
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	236	1	27	3	Y	170	188	0			21
						3	4	187	9							
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	246	1	20	3	Y	137	141	0			17
						2	4	151	9							
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	325	1	22	3	Y	145	118	0			44
						2	4	160	9							
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	341	1	17	3	Y	141	155	0			30
						2	4	155	9							

TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031						
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	410	1	1699	3	Y	713	716	0	1	8	92
						7	4	784	9							
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	255	1	1710	3	Y	871	759	0	2	8	202
						10	4	958	9							
10	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	311	1	5116	3	Y	1592	1595	0	5	8	194
						20	4	1751	9							
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	223	1	3693	3	Y	1315	1339	0	4	8	166
						15	4	1447	9							
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	237	1	3604	3	Y	1330	1090	0	3	8	403
						15	4	1463	9							
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	235	1	3266	3	Y	1283	1411	0	2	8	273
						15	4	1411	9							

ZION C		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879						
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1	2876	3	Y	956	869	0	1	8	333
						16	4	1052	9							
09	4650 X	3496	-0-	-1154	-0-	29	1	2511	3	Y	855	825	0	1	8	362
						15	4	941	9							
10	4805 X	3892	-0-	-913	-0-	29	1	2873	3	Y	887	977	0	1	8	271
						14	4	976	9							
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	30	1	3360	3	Y	852	860	0	1	8	262
						12	4	937	9							
12	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	32	1	2881	3	Y	857	534	0	1	8	584
						11	4	943	9							
01	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	35	1	2712	3	Y	857	1236	0			205
						15	4	943	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 1H		RRCID -> 291713		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	19	1	2402	3	Y	420	400	0	1	8	146
						10	4	462	9							
09	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	19	1	2252	3	Y	403	378	0			171
						10	4	443	9							
10	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	19	1	2348	3	Y	481	505	0			147
						10	4	529	9							
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	22	1	2102	3	Y	447	456	0	1	8	137
						8	4	492	9							
12	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	33	1	2152	3	Y	503	297	0	1	8	342
						8	4	553	9							
01	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	38	1	2176	3	Y	505	726	0			121
						11	4	556	9							
TURKEY CREEK D				WELL #: 4H		RRCID -> 291714		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357				
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	293	1	2549	3	Y	1089	1068	0	2	8	141
						10	4	1198	9							
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	259	1	2119	3	Y	914	841	0	2	8	212
						9	4	1005	9							
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	308	1	1943	3	Y	1001	1089	0	2	8	122
						11	4	1101	9							
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	288	1	1611	3	Y	923	927	0	2	8	116
						10	4	1015	9							
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	307	1	1583	3	Y	890	735	0	1	8	270
						9	4	979	9							
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	291	1	1375	3	Y	836	927	0	1	8	178
						9	4	920	9							
ZION B				WELL #: 2H		RRCID -> 291736		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789				
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	16	1	1989	3	Y	332	313	0			116
						10	4	365	9							
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	14	1	1949	3	Y	366	327	0			155
						10	4	403	9							
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	14	1	2034	3	Y	328	383	0			100
						9	4	361	9							
11	2280 N	2215	-0-	-65	-0-	17	1	1838	3	Y	321	322	0			99
						7	4	353	9							
12	2356 N	2294	-0-	-62	-0-	26	1	1919	3	Y	311	197	0	1	8	212
						7	4	342	9							
01	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	26	1	1601	3	Y	269	417	0			64
						6	4	296	9							
DOSSETT B				WELL #: 2H		RRCID -> 291755		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829				
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	40	1	2832	3	Y	1106	1190	0	2	8	52
						9	4	1217	9							
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	49	1	2809	3	Y	1210	1161	0	1	8	100
						14	4	1331	9							
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	67	1	3481	3	Y	1264	1307	0	1	8	56
						15	4	1390	9							
11	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	67	1	3245	3	Y	1183	1150	0	1	8	88
						13	4	1301	9							
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	77	1	2978	3	Y	1049	963	0	1	8	173
						15	4	1154	9							
01	4123 X	3408	-0-	-715	-0-	93	1	2358	3	Y	860	949	0			84
						11	4	946	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES			
		WELL #: 1H		RRCID -> 291756	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9860	- 21444			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	275 1	3256 3	Y	1083	1097	0	1 8	44
						22 4	1191 9						
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	164 1	3485 3	Y	1111	1013	0	1 8	141
						22 4	1222 9						
10	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	191 1	3541 3	Y	1081	1153	0	1 8	68
						23 4	1189 9						
11	4590 X	3754	-0-	-836	-0-	153 1	2749 3	Y	762	729	0	1 8	100
						14 4	838 9						
12	5053 X	544	-0-	-4509	-0-	63 1	318 3	Y	145	227	0		18
						3 4	160 9						
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-	18	0		-0-
QUETZAL D		WELL #: 4H		RRCID -> 291757	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	9896	- 21583			
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	215 1	2519 3	Y	976	994	0	1 8	39
						12 4	1074 9						
09	4080 X	2479	-0-	-1601	-0-	74 1	1601 3	Y	723	670	0		92
						9 4	795 9						
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	159 1	3120 3	Y	1148	1168	0		72
						15 4	1263 9						
11	4080 X	3416	-0-	-664	-0-	133 1	2392 3	Y	800	767	0		105
						11 4	880 9						
12	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	361 1	2083 3	Y	967	951	0	1 8	120
						17 4	1064 9						
01	4216 X	3266	-0-	-950	-0-	514 1	1798 3	Y	857	847	0	1 8	129
						11 4	943 9						
QUETZAL B		WELL #: 2H		RRCID -> 291758	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9898	- 21537			
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	194 1	369 3	Y	173	181	0	1 8	7
						3 4	190 9						
09	3090 X	1950	-0-	-1140	-0-	142 1	1323 3	Y	435	387	0		55
						6 4	479 9						
10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	202 1	1989 3	Y	859	860	0		54
						10 4	945 9						
11	2220 X	1923	-0-	-297	-0-	130 1	1373 3	Y	376	381	0		49
						6 4	414 9						
12	2015 X	419	-0-	-1596	-0-	61 1	243 3	Y	103	139	0		13
						2 4	113 9						
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	13	0		-0-
EVERGLADES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291759	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10554	- 18429			
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	239 1	3564 3	Y	1049	1018	0	2 8	71
						14 4	1154 9						
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	221 1	3522 3	Y	991	961	0	2 8	99
						15 4	1090 9						
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	198 1	3496 3	Y	1048	1099	0	2 8	46
						15 4	1153 9						
11	4080 X	3438	-0-	-642	-0-	172 1	2305 3	Y	864	866	0	2 8	42
						11 4	950 9						
12	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	218 1	2882 3	Y	976	914	0	2 8	102
						13 4	1074 9						
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	183 1	3280 3	Y	1002	1025	0	1 8	78
						15 4	1102 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SILVERBRITTE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	394	387	0	1 8	73
						3	4	433	9						
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	444	416	0	1 8	100
						7	4	488	9						
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	18	1	2280	3	Y	423	467	0	1 8	55
						6	4	465	9						
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	20	1	2552	3	Y	400	387	0	1 8	67
						6	4	440	9						
12	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	30	1	1674	3	Y	388	362	0	1 8	92
						6	4	427	9						
01	2418 X	1638	-0-	-780	-0-	27	1	1263	3	Y	313	367	0		38
						4	4	344	9						
SILVERBRITTE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591															
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	656	636	0	2 8	122
						5	4	722	9						
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	3	Y	551	547	0	1 8	125
						7	4	606	9						
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	Y	494	554	0	1 8	64
						6	4	543	9						
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	24	1	1482	3	Y	634	590	0	2 8	106
						8	4	697	9						
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	39	1	1334	3	Y	622	579	0	1 8	148
						8	4	684	9						
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	33	1	1336	3	Y	622	694	0		76
						7	4	684	9						
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250															
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	3	1	3639	3	Y	979	978	0	2 8	11
						6	4	1077	9						
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	3816	3	7	4	Y	976	973	0	2 8	12
						1074	9								
10	5022 X	4942	-0-	-80	-0-	3904	3	8	4	Y	936	936	0	2 8	10
						1030	9								
11	4860 X	4456	-0-	-404	-0-	26	1	3445	3	Y	890	887	0	1 8	12
						6	4	979	9						
12	5022 X	4503	-0-	-519	-0-	27	1	3434	3	Y	940	925	0	2 8	25
						8	4	1034	9						
01	5022 X	4419	-0-	-603	-0-	24	1	3299	3	Y	989	995	0	1 8	18
						8	4	1088	9						
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193															
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3	1	2628	3	Y	993	992	0	3 8	11
						6	4	1092	9						
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3087	3	7	4	Y	946	942	0	3 8	12
						1041	9								
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3388	3	8	4	Y	940	940	0	2 8	10
						1034	9								
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	25	1	3022	3	Y	892	888	0	2 8	12
						6	4	981	9						
12	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	25	1	3069	3	Y	935	916	0	6 8	25
						9	4	1029	9						
01	4154 X	3819	-0-	-335	-0-	22	1	2758	3	Y	938	945	0	1 8	17
						7	4	1032	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
STEELHEAD F																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
//CONT.// 253162																	
WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	4	1	2352	3	Y	1400	1395	0	5	8	16
							8	4	1540	9							
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	2444	3	9	4	Y	1296	1291	0	5	8	16
							1426	9									
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1	1	2456	3	Y	1282	1282	0	3	8	13
							10	4	1410	9							
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	35	1	2242	3	Y	1220	1213	0	3	8	17
							8	4	1342	9							
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	35	1	1999	3	Y	1178	1155	0	9	8	31
							11	4	1296	9							
01		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	29	1	2054	3	Y	1298	1304	0	2	8	23
							10	4	1428	9							
HOGAN A																	
WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115																	
08		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	250	1	5862	3	Y	1159	1157	0	2	8	95
							12	4	1275	9							
09		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	63	1	6101	3	Y	1070	1069	0	2	8	94
							15	4	1177	9							
10		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	65	1	5733	3	Y	1066	1108	0	2	8	50
							11	4	1173	9							
11		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	110	1	5238	3	Y	1032	1021	0	2	8	59
							10	4	1135	9							
12		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	192	1	4847	3	Y	1079	1013	0	1	8	124
							10	4	1187	9							
01		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	194	1	4437	3	Y	1035	1110	0	1	8	48
							10	4	1139	9							
HOGAN B																	
WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001																	
08		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	259	1	4673	3	Y	1495	1500	0	1	8	122
							13	4	1645	9							
09		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	4728	3	Y	1490	1480	0	1	8	131
							16	4	1639	9							
10		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	58	1	5243	3	Y	1478	1539	0	1	8	69
							14	4	1626	9							
11		6180 X	5899	-0-	-281	-0-	100	1	4311	3	Y	1343	1334	0	1	8	77
							11	4	1477	9							
12		6386 X	4569	-0-	-1817	-0-	168	1	3237	3	Y	1050	1005	0	1	8	121
							9	4	1155	9							
01		6386 X	4329	-0-	-2057	-0-	158	1	2987	3	Y	1068	1140	0			49
							9	4	1175	9							
HOGAN C																	
WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894																	
08		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	365	1	3961	3	Y	1253	1249	0	4	8	102
							16	4	1378	9							
09		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	85	1	4028	3	Y	1266	1253	0	4	8	111
							23	4	1393	9							
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	67	1	3699	3	Y	1390	1432	0	4	8	65
							17	4	1529	9							
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	144	1	3704	3	Y	1259	1248	0	4	8	72
							15	4	1385	9							
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	298	1	3440	3	Y	1314	1232	0	3	8	151
							15	4	1445	9							
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	244	1	3447	3	Y	1226	1319	0	2	8	56
							14	4	1349	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 3H		RRCID -> 291780		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9041 X	5070	-0-	-3971	-0-	222 1	3985 3	14 4	849 9	Y	772	756 0	1 8			167
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	196 1	4575 3	17 4	997 9	Y	906	881 0	2 8			190
10	7068 X	3813	-0-	-3255	-0-	283 1	2744 3	13 4	773 9	Y	703	717 0	2 8			174
11	6840 X	2736	-0-	-4104	-0-	292 1	1690 3	11 4	743 9	Y	675	707 0	2 8			140
12	7068 X	5734	-0-	-1334	-0-	242 1	4374 3	17 4	1101 9	Y	1001	531 0	2 8			608
01	5983 X	3350	-0-	-2633	-0-	207 1	2382 3	13 4	748 9	Y	680	1155 0	1 8			132

ARCHES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291781		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979						
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	32 1	2265 3	6 4	1186 9	Y	1078	962 0	85 1			71
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	37 1	2321 3	7 4	1069 9	Y	972	954 0	2 8			87
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	25 1	2009 3	5 4	964 9	Y	876	926 0	2 8			35
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	21 1	1988 3	8 4	922 9	Y	838	827 0	2 8			44
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	30 1	1934 3	5 4	1042 9	Y	947	942 0	2 8			47
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	204 1	1616 3	11 4	1062 9	Y	965	943 0	1 8			68

NNJ COHO B		WELL #: 2H		RRCID -> 291786		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560						
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	13 1	2 3	1 4	46 9	Y	42	94 0				10
09	3480 X	447	-0-	-3033	-0-	121 1	16 3	3 4	307 9	Y	279	255 0				34
10	3596 X	509	-0-	-3087	-0-	240 1	11 3	3 4	255 9	Y	232	237 0	3 8			26
11	3480 X	513	-0-	-2967	-0-	238 1	11 3	3 4	261 9	Y	237	231 0	1 8			31
12	837 X	360	-0-	-477	-0-	225 1	4 3	2 4	129 9	Y	117	125 0	1 8			22
01	496 X	378	-0-	-118	-0-	231 1	6 3	2 4	139 9	Y	126	135 0				13

FARNER A		WELL #: 1H		RRCID -> 291790		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775						
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	217 1	3584 3	9 4	492 9	Y	447	421 0	1 8			97
09	3960 X	3739	-0-	-221	-0-	237 1	2941 3	11 4	550 9	Y	500	491 0	1 8			105
10	4092 X	3943	-0-	-149	-0-	240 1	3077 3	11 4	615 9	Y	559	524 0	1 8			139
11	3960 X	3117	-0-	-843	-0-	273 1	2271 3	9 4	564 9	Y	513	545 0	1 8			106
12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-	285 1	2895 3	11 4	624 9	Y	567	328 0	1 8			344
01	4092 X	3450	-0-	-642	-0-	230 1	2635 3	14 4	571 9	Y	519	762 0				101

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	93 1	3033 3	Y	802	737 0	1 8	174	
						14 4	882 9						
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	93 1	3113 3	Y	743	760 0	1 8	156	
						14 4	817 9						
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	109 1	2947 3	Y	690	674 0	1 8	171	
						13 4	759 9						
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	155 1	3134 3	Y	671	702 0	1 8	139	
						12 4	738 9						
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	212 1	3208 3	Y	644	391 0	1 8	391	
						12 4	708 9						
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	126 1	3173 3	Y	678	937 0		132	
						11 4	746 9						

NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514			
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	87 1	630 3	Y	573	519 0		128	
						6 4	630 9						
09	2100 N	1496	-0-	-604	-0-	264 1	730 3	Y	449	520 0	2 8	55	
						8 4	494 9						
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	291 1	1382 3	Y	341	355 0	3 8	38	
						6 4	375 9						
11	1320 N	614	-0-	-706	-0-	241 1	15 3	Y	322	318 0		42	
						4 4	354 9						
12	1550 N	176	-0-	-1374	-0-	149 1	1 3	Y	24	61 0	1 8	4	
						26 9							
01	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	122 1	10 9	Y	9	12 0		1	

PINNACLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 291795		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849			
08	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	17 1	5904 3	Y	1066	1012 0	29 1	117	
						6 4	1173 9						
09	7110 X	7103	-0-	-7	-0-	22 1	5928 3	Y	1041	982 0		176	
						8 4	1145 9						
10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	32 1	6151 3	Y	1103	1144 0		135	
						9 4	1213 9						
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	34 1	5916 3	Y	1083	1064 0		154	
						9 4	1191 9						
12	7347 X	6847	-0-	-500	-0-	40 1	5611 3	Y	1081	1052 0		183	
						7 4	1189 9						
01	7347 X	6756	-0-	-591	-0-	47 1	5484 3	Y	1103	1167 0		119	
						12 4	1213 9						

SILVERBRITE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291805		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656			
08	4483 X	3395	-0-	-1088	-0-	18 1	2797 3	Y	523	517 0	2 8	97	
						5 4	575 9						
09	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	19 1	2426 3	Y	500	482 0	2 8	113	
						8 4	550 9						
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	21 1	2686 3	Y	552	591 0	2 8	72	
						9 4	607 9						
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	20 1	2687 3	Y	534	515 0	2 8	89	
						7 4	587 9						
12	3224 X	2974	-0-	-250	-0-	32 1	2349 3	Y	531	492 0	2 8	126	
						9 4	584 9						
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	31 1	2072 3	Y	694	734 0	1 8	85	
						7 4	763 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SILVERBRITE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291806		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	16 1	1157 3	158 9	144	Y	144	211 0			27
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	15 1	2004 3	491 9	446	Y	446	371 0	1 8		101
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	17 1	2171 3	499 9	454	Y	454	495 0	1 8		59
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	16 1	1178 3	462 9	420	Y	420	408 0	1 8		70
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	28 1	2713 3	712 9	647	Y	647	562 0	1 8		154
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	27 1	2266 3	573 9	521	Y	521	611 0			64

RANGERS B		WELL #: 2H		RRCID -> 291807		COMPL. DATE 03/13/2019				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674					
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	161 1	82 3	617 9	561	Y	561	514 1	4 8		108
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	104 1	79 3	461 9	419	Y	419	474 1	3 8		50
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	108 1	93 3	615 9	559	Y	559	528 1	3 8		78
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	111 1	50 3	514 9	467	Y	467	504 1	2 8		39
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	145 1	32 3	774 9	704	Y	704	634 1	3 8		106
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	250 1	117 3	1092 9	993	Y	993	976 1	3 8		120

MANGROVE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291808		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982					
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	51 1	1339 3	558 9	507	Y	507	503 0			34
09	2760 X	787	-0-	-1973	-0-	86 1	310 3	387 9	352	Y	352	351 0			35
10	2821 X	805	-0-	-2016	-0-	46 1	303 3	452 9	411	Y	411	428 0			18
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	34 1	3236 3	961 9	874	Y	874	848 0	1 8		43
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	15 1	3131 3	840 9	764	Y	764	726 0	1 8		80
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	20 1	1230 3	834 9	758	Y	758	778 0	1 8		59

SOCKEYE D		WELL #: 4H		RRCID -> 291809		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418					
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	23 1	955 3	1146 9	1042	Y	1042	1036 0	3 8		10
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	29 1	3134 3	1610 9	1464	Y	1464	1452 0	1 8		21
10	2728 X	2180	-0-	-548	-0-	25 1	1423 3	721 9	655	Y	655	666 0	2 8		8
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	24 1	2152 3	671 9	610	Y	610	606 0	1 8		11
12	4960 X	863	-0-	-4097	-0-	16 1	282 3	557 9	506	Y	506	497 0	3 8		17
01	4960 X	824	-0-	-4136	-0-	8 1	91 3	717 9	652	Y	652	659 0	1 8		9

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DOBBY E		WELL #: 5H		RRCID -> 291811		COMPL. DATE 10/26/2018				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		4050 X	-0-	-0-	-4050					Y	-0-				-0-
10		3813 X	1548	-0-	-2265	175	1	331	3	Y	939	890	0	1 8	48
							9 4	1033	9						
11		1665 X	1665	-0-	-0-	199	1	485	3	Y	884	849	0	3 8	80
							9 4	972	9						
12		1856 X	1856	-0-	-0-	273	1	443	3	Y	1027	1038	0	3 8	66
							10 4	1130	9						
01		1550 X	1472	-0-	-78	237	1	233	3	Y	904	902	0	2 8	66
							8 4	994	9						

SOCKEYE E		WELL #: 5H		RRCID -> 291812		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387					
08		3852 X	3852	-0-	-0-	29	1	2226	3	Y	1439	1442	0	1 8	14
							14 4	1583	9						
09		5899 X	5899	-0-	-0-	35	1	3574	3	Y	2055	2037	0	3 8	29
							29 4	2261	9						
10		7130 X	4175	-0-	-2955	33	1	2747	3	Y	1251	1263	0	2 8	15
							19 4	1376	9						
11		6900 X	4303	-0-	-2597	50	1	2767	3	Y	1334	1324	0	2 8	23
							19 4	1467	9						
12		7130 X	4301	-0-	-2829	46	1	2883	3	Y	1229	1209	0	1 8	42
							20 4	1352	9						
01		6107 X	3971	-0-	-2136	23	1	2804	3	Y	1026	1053	0	1 8	14
							15 4	1129	9						

DOBBY B		WELL #: 2H		RRCID -> 291814		COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321					
08		3481 X	3481	-0-	-0-	351	1	2017	3	Y	997	1008	0	1 8	88
							16 4	1097	9						
09		3378 X	3378	-0-	-0-	341	1	1878	3	Y	1041	992	0	1 8	136
							14 4	1145	9						
10		3389 X	3389	-0-	-0-	356	1	1873	3	Y	1043	1124	0	2 8	53
							13 4	1147	9						
11		3270 X	2705	-0-	-565	279	1	1483	3	Y	848	823	0	2 8	76
							10 4	933	9						
12		3379 X	2523	-0-	-856	229	1	1405	3	Y	800	823	0	1 8	52
							9 4	880	9						
01		3379 X	2020	-0-	-1359	278	1	980	3	Y	686	687	0	1 8	50
							7 4	755	9						

SOCKEYE B		WELL #: 2H		RRCID -> 291846		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941					
08		1626 N	1626	-0-	-0-	12	1	886	3	Y	657	655	0	1 8	7
							5 4	723	9						
09		1740 N	1414	-0-	-326	12	1	806	3	Y	538	532	0	3 8	10
							4 4	592	9						
10		1643 N	1335	-0-	-308	14	1	731	3	Y	533	534	0	3 8	6
							4 4	586	9						
11		1560 N	1192	-0-	-368	19	1	649	3	Y	474	472	0	2 8	6
							3 4	521	9						
12		1457 N	1153	-0-	-304	18	1	594	3	Y	488	476	0	1 8	17
							4 4	537	9						
01		1333 N	1277	-0-	-56	24	1	686	3	Y	513	521	0	1 8	8
							3 4	564	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SOCKEYE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964				
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
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	15 1	3115 3	Y	1092	1087 0	2 8	8	12
							8 4	1201 9						
09		4920 X	3682	-0-	-1238	-0-	13 1	2702 3	Y	873	867 0	2 8	8	16
							7 4	960 9						
10		5084 X	3481	-0-	-1603	-0-	17 1	2511 3	Y	861	865 0	2 8	8	10
							6 4	947 9						
11		4920 X	3238	-0-	-1682	-0-	21 1	2369 3	Y	766	766 0	1 8	8	9
							5 4	843 9						
12		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	21 1	2573 3	Y	993	966 0	1 8	8	35
							7 4	1092 9						
01		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	28 1	2829 3	Y	1035	1052 0	1 8	8	17
							7 4	1139 9						

SOCKEYE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882				
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	14 1	2264 3	Y	668	664 0	2 8	8	8
							8 4	735 9						
09		3000 X	2663	-0-	-337	-0-	13 1	1976 3	Y	608	604 0	1 8	8	11
							5 4	669 9						
10		3379 X	2294	-0-	-1085	-0-	13 1	1636 3	Y	582	585 0	1 8	8	7
							5 4	640 9						
11		3270 X	2441	-0-	-829	-0-	20 1	1718 3	Y	633	631 0	1 8	8	8
							7 4	696 9						
12		3379 X	2983	-0-	-396	-0-	23 1	2174 3	Y	709	691 0	1 8	8	25
							6 4	780 9						
01		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	32 1	2755 3	Y	741	753 0	1 8	8	12
							5 4	815 9						

BIG BEND A		WELL #: 1H		RRCID -> 292360		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898				
08		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	36 1	7830 3	Y	1231	851 0	399 1	1	101
							14 4	1354 9			4 8			
09		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	36 1	7553 3	Y	1171	1085 0	4 8	8	183
							15 4	1288 9						
10		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	38 1	7384 3	Y	1214	1209 0	5 8	8	183
							15 4	1335 9						
11		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	43 1	7887 3	Y	1211	1242 0	5 8	8	147
							14 4	1332 9						
12		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	47 1	7604 3	Y	1215	1202 0	4 8	8	156
							13 4	1337 9						
01		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	45 1	6564 3	Y	1517	1516 0	2 8	8	155
							15 4	1669 9						

TORTUGA A		WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076				
08		14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	347 1	10589 3	Y	3113	3070 0	4 8	8	296
							29 4	3424 9						
09		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	307 1	9624 3	Y	2866	2697 0	4 8	8	461
							29 4	3153 9						
10		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	290 1	9186 3	Y	2752	2950 0	3 8	8	260
							27 4	3027 9						
11		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	288 1	8520 3	Y	2571	2593 0	3 8	8	235
							25 4	2828 9						
12		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	301 1	7843 3	Y	2612	2489 0	3 8	8	355
							26 4	2873 9						
01		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	291 1	7914 3	Y	2615	2754 0	2 8	8	214
							26 4	2877 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
TORTUGA B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	348	1	10063	3	Y	2479	2444	0	3 8	235
						24	4	2727	9						
09	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	299	1	9502	3	Y	2247	2118	0	3 8	361
						24	4	2472	9						
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	298	1	9058	3	Y	2181	2333	0	3 8	206
						24	4	2399	9						
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	263	1	8515	3	Y	2053	2069	0	3 8	187
						22	4	2258	9						
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	272	1	8649	3	Y	2097	1996	0	3 8	285
						23	4	2307	9						
01	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	267	1	8498	3	Y	2126	2235	0	2 8	174
						24	4	2339	9						

TORTUGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142															
08	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	348	1	9352	3	Y	2561	2521	0	3 8	243
						24	4	2817	9						
09	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	291	1	8799	3	Y	2321	2188	0	3 8	373
						25	4	2553	9						
10	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	290	1	9403	3	Y	2387	2530	0	4 8	226
						25	4	2626	9						
11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	293	1	7784	3	Y	2095	2127	0	3 8	191
						22	4	2305	9						
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	308	1	7811	3	Y	2146	2042	0	3 8	292
						23	4	2361	9						
01	10075 X	9817	-0-	-258	-0-	287	1	7209	3	Y	2089	2208	0	2 8	171
						23	4	2298	9						

BIG BEND B															
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965															
08	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	49	1	6682	3	Y	1541	1042	0	489 1	127
						19	4	1695	9			5	8		
09	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	48	1	5595	3	Y	1349	1261	0	5 8	210
						19	4	1484	9						
10	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	45	1	5919	3	Y	1268	1282	0	5 8	191
						19	4	1395	9						
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	51	1	5803	3	Y	1149	1197	0	4 8	139
						15	4	1264	9						
12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	57	1	5477	3	Y	1095	1090	0	3 8	141
						14	4	1205	9						
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	51	1	4758	3	Y	1055	1086	0	2 8	108
						14	4	1161	9						

CUMMINGS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1245	3	Y	477	474	0		56
						6	4	525	9						
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	18	1	1293	3	Y	561	541	0		76
						8	4	617	9						
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	16	1	1714	3	Y	543	571	0		48
						8	4	597	9						
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	20	1	1441	3	Y	551	514	0		85
						7	4	606	9						
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	3	Y	541	486	0		140
						7	4	595	9						
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	3	Y	544	629	0		55
						7	4	598	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 6H		RRCID -> 292424		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	19 1	2728 3	Y	862	829 0	1 8	136	
						12 4	948 9						
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	7 1	2829 3	Y	1282	1168 0	1 8	249	
						21 4	1410 9						
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3 1	2993 3	Y	1036	1160 0	1 8	124	
						20 4	1140 9						
11	3570 X	3252	-0-	-318	-0-	9 1	2481 3	Y	682	682 0	1 8	123	
						12 4	750 9						
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	16 1	2104 3	Y	1589	1466 0	1 8	245	
						22 4	1748 9						
01	3689 X	2981	-0-	-708	-0-	19 1	1910 3	Y	944	1068 0	1 8	120	
						14 4	1038 9						

NAYLOR JONES UNIT 51		WELL #: 1H		RRCID -> 292436		COMPL. DATE 06/21/2014				TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349			
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	20 1	765 3	Y	426	422 0	1 8	20	
						8 4	469 9						
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	15 1	575 3	Y	235	241 0		14	
						18 4	259 9						
10	930 N	758	-0-	-172	-0-	10 1	582 3	Y	121	121 0	3 1	11	
						33 4	133 9						
11	900 N	691	-0-	-209	-0-	4 1	549 3	Y	123	115 0	3 1	16	
						3 4	135 9						
12	899 N	631	-0-	-268	-0-	6 1	499 3	Y	112	119 0		9	
						3 4	123 9						
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	6 1	381 3	Y	116	120 0		5	
						2 4	128 9						

YELLOWFIN A		WELL #: 1H		RRCID -> 292442		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696			
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	5 1	488 3	Y	160	163 0	1 8	3	
						2 4	176 9						
09	960 X	512	-0-	-448	-0-	265 3	2 4	Y	223	216 0	1 8	9	
						245 9							
10	992 X	862	-0-	-130	-0-	1 1	511 3	Y	315	311 0	2 8	11	
						3 4	347 9						
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	360 3	2 4	Y	193	197 0	2 8	5	
						212 9							
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	6 1	83 3	Y	334	324 0	1 8	14	
						3 4	367 9						
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 1	1925 3	Y	374	375 0	1 8	12	
						4 4	411 9						

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 3H		RRCID -> 292450		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
09	3180 X	578	-0-	-2602	-0-	2 1	564 3	Y	10	8 0		2	
						1 4	11 9						
10	3286 X	1778	-0-	-1508	-0-	3 1	288 3	Y	1337	1178 0	1 8	160	
						16 4	1471 9						
11	3180 X	1848	-0-	-1332	-0-	4 1	165 3	Y	1515	1401 0	1 8	273	
						12 4	1667 9						
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	22 1	3616 3	Y	835	978 0	1 8	129	
						16 4	919 9						
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	27 1	2604 3	Y	1329	1287 0	1 8	170	
						17 4	1462 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299			
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	20 1	2425 3	Y	340	304 0	3 8	53
						7 4	374 9					
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	8 1	2967 3	Y	648	573 0	3 8	125
						13 4	713 9					
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	4 1	3299 3	Y	447	517 0	2 8	53
						12 4	492 9					
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	10 1	2790 3	Y	327	319 0	2 8	59
						8 4	360 9					
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	16 1	2457 3	Y	564	534 0	2 8	87
						11 4	620 9					
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	22 1	3276 3	Y	384	421 0	1 8	49
						9 4	422 9					

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369			
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	6 1	1 3	Y	104	122 0		16
						2 4	114 9					
09	1200 X	904	-0-	-296	-0-	4 1	688 3	Y	188	167 0	1 8	36
						5 4	207 9					
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	2 1	1138 3	Y	200	211 0	1 8	24
						6 4	220 9					
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	5 1	990 3	Y	159	153 0	1 8	29
						4 4	175 9					
12	930 N	473	-0-	-457	-0-	8 1	37 3	Y	383	352 0	1 8	59
						7 4	421 9					
01	1240 N	989	-0-	-251	-0-	11 1	424 3	Y	496	491 0	1 8	63
						8 4	546 9					

RUSSELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778			
08	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	27 1	8332 3	Y	381	384 0	1 8	11
						7 4	419 9					
09	9300 X	8900	-0-	-400	-0-	25 1	8484 3	Y	348	348 0		11
						8 4	383 9					
10	8711 X	8316	-0-	-395	-0-	30 1	7432 3	Y	768	751 0	1 8	27
						9 4	845 9					
11	8490 X	5046	-0-	-3444	-0-	35 1	4686 3	Y	291	305 0	1 8	12
						5 4	320 9					
12	9207 X	105	-0-	-9102	-0-	2 1	8 3	Y	85	93 0		4
						1 4	94 9					
01	9207 X	6	-0-	-9201	-0-	2 1	4 9	Y	4	8 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 4H		RRCID -> 292456		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	186 7 4	1 2116 3	743 9	3	Y	675	258 1 8	0 398 1	1 222	
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	158 10 4	1 2515 3	829 9	3	Y	754	803 1	1 2 8	8 171	
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	174 10 4	1 2323 3	758 9	3	Y	689	611 1	1 1 8	8 248	
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	80 9 4	1 2267 3	767 9	3	Y	697	738 1	1 1 8	8 206	
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2171 681 9	3 10 4	Y			619	641 1	1 1 8	8 183	
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2506 952 9	3 10 4	Y			865	585 1	1 1 8	8 462	
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 2H		RRCID -> 292457		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709					
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	157 5 4	1 1384 3	366 9	3	Y	333	125 1 8	0 192 1	1 109	
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	144 6 4	1 1334 3	354 9	3	Y	322	357 1	1 1 8	8 73	
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	164 7 4	1 1047 3	347 9	3	Y	315	274 1	1 1 8	8 113	
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	76 5 4	1 1181 3	264 9	3	Y	240	281 1	1 1 8	8 71	
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1474 216 9	3 3 4	Y			196	208 1	1 1 8	8 58	
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1082 144 9	3 3 4	Y			131	119 1	1 1 8	8 70	
NAYLOR JONES UNIT 50		WELL #: 1H		RRCID -> 292461		COMPL. DATE 09/23/2014				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426					
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	183 6 4	1 1482 3	646 9	3	Y	587	492 0	1 1 8	8 111	
09	3510 X	2719	-0-	-791	-0-	477 8 4	1 1790 3	444 9	3	Y	404	388 0	1 1 8	8 126	
10	3224 X	2888	-0-	-336	-0-	189 7 4	1 2167 3	525 9	3	Y	477	526 0	2 2 8	8 75	
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	156 8 4	1 2874 3	429 9	3	Y	390	443 0	2 2 8	8 20	
12	2821 X	1832	-0-	-989	-0-	85 6 4	1 1367 3	374 9	3	Y	340	273 0	1 1 8	8 86	
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	58 7 4	1 3571 3	524 9	3	Y	476	387 0		175	
NAYLOR JONES UNIT 53		WELL #: 1H		RRCID -> 292462		COMPL. DATE 06/27/2015				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024					
08	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	140 8 4	1 6734 3	861 9	3	N	783	153 1 8	0 549 1	1 466	
09	7530 X	6339	-0-	-1191	-0-	344 9 4	1 5412 3	574 9	3	N	522	637 1	1 1 8	8 350	
10	8122 X	6354	-0-	-1768	-0-	611 9 4	1 5054 3	680 9	3	N	618	567 1	1 1 8	8 400	
11	7860 X	5378	-0-	-2482	-0-	139 8 4	1 4681 3	550 9	3	N	500	537 1	1 1 8	8 362	
12	8122 X	4623	-0-	-3499	-0-	9 6 4	1 4226 3	382 9	3	N	347	189 1	1 1 8	8 519	
01	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	6 4 1	1 5514 3	516 9	3	N	469	551 1	1 1 8	8 436	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 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
08	2446 X	1954	-0-	-492	-0-	9 1	340 3	8 4	1597 9	Y	1452	1447 0	4 8	29	
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	487 3	8 4	1593 9	1597 9	Y	1448	1417 0	3 8	57	
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1 1	340 3	8 4	1220 9	Y	1109	1127 0	2 8	37	
11	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	302 3	6 4	1004 9	1220 9	Y	913	924 0	2 8	24	
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	9 1	766 3	13 4	1597 9	Y	1452	1411 0	3 8	62	
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	8 1	1951 3	11 4	1442 9	Y	1311	1327 0	2 8	44	
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911															
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	11 1	1919 3	5 4	370 9	Y	336	336 0	1 8	10	
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	11 1	2279 3	5 4	315 9	Y	286	286 0	1 8	9	
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	15 1	2883 3	5 4	458 9	Y	416	410 0	1 8	14	
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	22 1	2136 3	4 4	250 9	Y	227	231 0	1 8	9	
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	12 1	2186 3	4 4	425 9	Y	386	377 0	1 8	17	
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	17 1	2749 3	5 4	341 9	Y	310	315 0	1 8	11	
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655															
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	117 1	1718 3	5 4	516 9	Y	469	174 0	268 1	154	
09	3180 X	2315	-0-	-865	-0-	107 1	1664 3	7 4	537 9	Y	488	531 1	1 8	110	
10	3286 X	2143	-0-	-1143	-0-	113 1	1487 3	7 4	536 9	Y	487	421 1	1 8	175	
11	2490 X	1342	-0-	-1148	-0-	72 1	823 3	5 4	442 9	Y	402	457 1	1 8	119	
12	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	1313 3	8 4	525 9	1313 3	Y	477	454 1	1 8	141	
01	2387 X	1587	-0-	-800	-0-	1042 3	6 4	539 9	1042 3	Y	490	369 1		262	
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666															
08	6165 X	3235	-0-	-2930	-0-	18 1	2366 3	17 4	834 9	Y	758	769 0	1 8	107	
09	4290 X	2433	-0-	-1857	-0-	22 1	1647 3	17 4	747 9	Y	679	620 0		166	
10	4743 X	2425	-0-	-2318	-0-	5 1	1736 3	31 4	653 9	Y	594	650 0		110	
11	4590 X	2069	-0-	-2521	-0-	2 1	1411 3	12 4	644 9	Y	585	540 0		155	
12	4743 X	3206	-0-	-1537	-0-	31 1	2154 3	21 4	1000 9	Y	909	781 0	1 8	282	
01	3224 X	1795	-0-	-1429	-0-	23 1	1201 3	12 4	559 9	Y	508	670 0		120	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
ACADIA C			WELL #: 3H		RRCID -> 292528			COMPL. DATE 08/02/2017			TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	119 8	1 4	1429 565	3 9	Y	514	527 0	2 8	54	
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	112 9	1 4	1811 596	3 9	Y	542	506 0	2 8	88	
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	107 9	1 4	1763 609	3 9	Y	554	588 0	1 8	53	
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	102 7	1 4	1144 576	3 9	Y	524	485 0	1 8	91	
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	82 8	1 4	1844 593	3 9	Y	539	546 0	1 8	83	
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	56 8	1 4	1427 623	3 9	Y	566	585 0	1 8	63	

NAYLOR JONES UNIT 185			WELL #: 3H		RRCID -> 292532			COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961					
08		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	304 15	1 4	3879 1025	3 9	Y	932	928 0	1 8	131	
09		5940 X	4979	-0-	-961	-0-	181 17	1 4	3873 908	3 9	Y	825	754 0	1 8	201	
10		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	185 20	1 4	4964 1179	3 9	Y	1072	1074 0	1 8	198	
11		6000 X	5279	-0-	-721	-0-	185 15	1 4	4160 919	3 9	Y	835	811 0	1 8	221	
12		6200 X	5801	-0-	-399	-0-	187 17	1 4	4508 1089	3 9	Y	990	902 0	1 8	308	
01		6355 X	5079	-0-	-1276	-0-	193 13	1 4	3958 915	3 9	Y	832	943 0		197	

CUMMINGS UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 292541			COMPL. DATE 01/28/2019			TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324					
08		3100 N	3164	-0-	64	64	13 7	1 4	2661 483	3 9	Y	439	429 0		51	
09		3000 N	3278	-0-	278	342	18 7	1 4	2784 469	3 9	Y	426	420 0		57	
10		2857 N	2515	-0-	-342	-0-	13 7	1 4	2000 495	3 9	Y	450	467 0		40	
11		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	16 6	1 4	1769 421	3 9	Y	383	364 0		59	
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	24 7	1 4	3078 506	3 9	Y	460	400 0		119	
01		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	18 6	1 4	1664 493	3 9	Y	448	522 0		45	

HULK B			WELL #: 2H		RRCID -> 292555			COMPL. DATE 01/03/2022			TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392					
08		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	25 14	1 4	6299 1629	3 9	Y	1481	1448 0	2 8	121	
09		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	26 15	1 4	6460 1675	3 9	Y	1523	1484 0	2 8	158	
10		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	20 14	1 4	6385 1630	3 9	Y	1482	1520 0	2 8	118	
11		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	39 12	1 4	5773 1510	3 9	Y	1373	1415 0	2 8	74	
12		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	59 12	1 4	5994 1553	3 9	Y	1412	1382 0	2 8	102	
01		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	40 12	1 4	6137 1481	3 9	Y	1346	1361 0	1 8	86	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 3	2 4	Y	184	214 0	1 8	27	
09	420 N	76	-0-	-344	-0-	202 9	3 1	Y	61	75 0		13	
10	434 N	20	-0-	-414	-0-	4 4	67 9	Y	10	21 0		2	
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	6 1	1 3	Y	-0-	2 0		-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2 4	11 9	Y	244	213 0		31	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	8 1	1 4	Y	-0-	31 0		-0-	
						10 1	10 3	Y					
						4 4	268 9	Y					
						13 1	1 4	Y					
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447				
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	20 3	4 4	Y	532	451 0	2 8	79	
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	585 9	3 1	Y	725	652 0	2 8	150	
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	9 4	798 9	Y	247	357 0	1 8	39	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	6 1	1824 3	Y	236	239 0	1 8	35	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	7 4	272 9	Y	551	516 0		70	
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	10 1	1296 3	Y	787	774 0	1 8	82	
						5 4	260 9	Y					
						19 1	752 3	Y					
						10 4	606 9	Y					
						17 1	2103 3	Y					
						11 4	866 9	Y					
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297				
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	302 3	4 4	Y	397	451 0	1 8	59	
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	437 9	2 1	Y	1138	960 0	1 8	236	
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	12 4	1252 9	Y	1056	1125 0	2 8	165	
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	4 1	1748 3	Y	1029	1040 0	1 8	153	
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	12 4	1162 9	Y	1236	1231 0	1 8	157	
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	7 1	1471 3	Y	1173	1207 0	1 8	122	
						11 4	1132 9	Y					
						17 1	1894 3	Y					
						17 4	1360 9	Y					
						18 1	1372 3	Y					
						12 4	1290 9	Y					
KING BROTHERS B		WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872				
08	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	48 1	798 3	N	134			345	
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	13 4	147 9	N	138	180 1		303	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55 1	789 3	N	149	146 1		306	
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	14 4	152 9	N	194	188 1		312	
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	79 1	942 3	N	140	197 1		255	
01	1209 N	965	-0-	-244	-0-	14 4	164 9	N	124			379	
						82 1	736 3	N					
						17 4	213 9	N					
						101 1	857 3	N					
						12 4	154 9	N					
						94 1	722 3	N					
						13 4	136 9	N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	49	1	3386	3	N	222	188	1		368
						16	4	244	9						
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	3	N	147	178	1		337
						17	4	162	9						
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	80	1	4309	3	N	216	182	1	1 8	370
						21	4	238	9						
11	3300 X	2660	-0-	-640	-0-	83	1	2289	3	N	244	196	1		418
						20	4	268	9						
12	3410 X	2035	-0-	-1375	-0-	102	1	1661	3	N	231	180	1		469
						18	4	254	9						
01	3410 X	432	-0-	-2978	-0-	95	1	114	3	N	187	356	1		300
						17	4	206	9						
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145															
08	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	33	1	7924	3	Y	1671	1638	0	3 8	137
						14	4	1838	9						
09	10680 X	9982	-0-	-698	-0-	36	1	8080	3	Y	1682	1643	0	1 8	175
						16	4	1850	9						
10	11036 X	9809	-0-	-1227	-0-	28	1	7934	3	Y	1665	1706	0	1 8	133
						15	4	1832	9						
11	10680 X	7782	-0-	-2898	-0-	37	1	6137	3	Y	1451	1504	0	2 8	78
						12	4	1596	9						
12	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	59	1	6197	3	Y	1580	1541	0	3 8	114
						12	4	1738	9						
01	10323 X	7567	-0-	-2756	-0-	43	1	5782	3	Y	1572	1584	0	1 8	101
						13	4	1729	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892															
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	151	3	5	4	Y	766	753	0	1 8	114
						843	9								
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	806	751	0	2 8	167
						8	4	887	9						
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	870	898	0	3 8	136
						11	4	957	9						
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	578	3	Y	754	776	0	2 8	112
						9	4	829	9						
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	Y	681	706	0	1 8	86
						11	4	749	9						
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	3	Y	678	693	0	1 8	70
						9	4	746	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444															
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	765	3	7	4	Y	850	820	0	2 8	126
						935	9								
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	Y	488	512	0	1 8	101
						7	4	537	9						
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	636	3	Y	478	503	0	1 8	75
						7	4	526	9						
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	Y	164	214	0	1 8	24
						3	4	180	9						
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	172	174	0		22
						4	4	189	9						
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	299	290	0		31
						4	4	329	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 292597	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11143	- 22216							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	37 1	5881 3	1542	1509 0	Y	1542	1509 0	2 8	126	
09	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	15 4	1696 9	1555	1516 0	Y	1555	1516 0	4 8	161	
10	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	35 1	6480 3	1596	1628 0	Y	1596	1628 0	2 8	127	
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	16 4	1711 9	1464	1510 0	Y	1464	1510 0	2 8	79	
12	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	26 1	6383 3	1425	1399 0	Y	1425	1399 0	2 8	103	
01	6696 X	4362	-0-	-2334	-0-	17 4	1756 9	1003	1041 0	Y	1003	1041 0	1 8	64	
						51 1	5285 3								
						13 4	1610 9								
						77 1	5252 3								
						12 4	1568 9								
						58 1	3192 3								
						9 4	1103 9								

HULK D		WELL #: 4H		RRCID -> 292601	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH 11843	PERF.11110	- 22118							
08	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	24 1	5834 3	1551	1510 0	Y	1551	1510 0	2 8	127	
09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	15 4	1706 9	1447	1422 0	Y	1447	1422 0	2 8	150	
10	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	24 1	5439 3	1453	1485 0	Y	1453	1485 0	2 8	116	
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	15 4	1592 9	1364	1404 0	Y	1364	1404 0	2 8	74	
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	18 1	5376 3	1313	1290 0	Y	1313	1290 0	2 8	95	
01	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	14 4	1598 9	1323	1332 0	Y	1323	1332 0	1 8	85	
						36 1	4883 3								
						11 4	1500 9								
						52 1	4898 3								
						12 4	1444 9								
						35 1	4731 3								
						12 4	1455 9								

HULK E		WELL #: 5H		RRCID -> 292608	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH 11929	PERF.11123	- 22011							
08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	27 1	6135 3	1867	1813 0	Y	1867	1813 0	2 8	153	
09	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	18 4	2054 9	1698	1673 0	Y	1698	1673 0	2 8	176	
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	27 1	5785 3	1685	1725 0	Y	1685	1725 0	2 8	134	
11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	17 4	1868 9	1577	1624 0	Y	1577	1624 0	2 8	85	
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	20 1	5723 3	1709	1668 0	Y	1709	1668 0	2 8	124	
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	16 4	1854 9	1531	1556 0	Y	1531	1556 0	1 8	98	
						41 1	5149 3								
						13 4	1735 9								
						60 1	5190 3								
						15 4	1880 9								
						40 1	5049 3								
						13 4	1684 9								

HOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292675	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12320	- 17428							
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	17 1	30 3	341	346 0	Y	341	346 0		40	
09	2340 X	429	-0-	-1911	-0-	6 4	375 9	343	337 0	Y	343	337 0		46	
10	2418 X	1810	-0-	-608	-0-	15 1	31 3	376	389 0	Y	376	389 0		33	
11	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	6 4	377 9	370	346 0	Y	370	346 0		57	
12	2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	28 1	1362 3	509	434 0	Y	509	434 0	1 8	131	
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	6 4	414 9	448	534 0	Y	448	534 0		45	
						33 1	43 3								
						5 4	407 9								
						21 1	585 3								
						8 4	560 9								
						28 1	2599 3								
						7 4	493 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	19 1	2648 3	7 4	436 9	Y	396	387 0	1 8	46
09	2940 X	2777	-0-	-163	-0-	21 1	2303 3	7 4	446 9	Y	405	396 0	1 8	54
10	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	19 1	2196 3	7 4	431 9	Y	392	411 0	1 8	34
11	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	23 1	1869 3	6 4	411 9	Y	374	350 0	1 8	57
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	28 1	2615 3	6 4	410 9	Y	373	333 0	1 8	96
01	3038 X	1073	-0-	-1965	-0-	24 1	858 3	3 4	188 9	Y	171	250 0		17

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	17 1	1437 3	6 4	451 9	Y	410	395 0		48
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	21 1	1126 3	6 4	392 9	Y	356	356 0		48
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	25 1	1101 3	6 4	402 9	Y	365	381 0		32
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	40 1	1111 3	6 4	451 9	Y	410	379 0		63
12	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	44 1	887 3	4 4	325 9	Y	295	281 0	1 8	76
01	1426 N	865	-0-	-561	-0-	51 1	488 3	4 4	322 9	Y	293	340 0		29

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812														
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	33 1	2108 3	7 4	976 9	Y	887	945 0	1 8	41
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	48 1	2254 3	9 4	903 9	Y	821	793 0	1 8	68
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	61 1	2304 3	10 4	886 9	Y	805	836 0	1 8	36
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	61 1	2025 3	10 4	889 9	Y	808	783 0	1 8	60
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	67 1	2092 3	13 4	943 9	Y	857	775 0	1 8	141
01	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	75 1	1565 3	8 4	718 9	Y	653	730 0		64

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8 0		2
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	6 4	342 9	Y	311	263 0	2 8	48
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	8 4	631 9	Y	574	534 0	3 8	85
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22 1	175 3	9 4	519 9	Y	472	495 0	2 8	60
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24 1	183 3	7 4	470 9	Y	427	442 0	1 8	44

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SOONER B		WELL #: 2H		RRCID -> 293934		COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	594 1	12238 3	Y	2560	2543 0	4 8	86	
						26 4	2816 9						
09	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	586 1	11210 3	Y	2391	2394 0	5 8	78	
						26 4	2630 9						
10	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	611 1	11233 3	Y	2353	2314 0	5 8	112	
						25 4	2588 9						
11	13890 X	13587	-0-	-303	-0-	617 1	10474 3	Y	2248	2277 0	4 8	79	
						23 4	2473 9						
12	14353 X	13564	-0-	-789	-0-	480 1	10896 3	Y	1970	1892 0	4 8	153	
						21 4	2167 9						
01	14353 X	12839	-0-	-1514	-0-	441 1	10242 3	Y	1943	1937 0	2 8	157	
						19 4	2137 9						
SOONER C		WELL #: 3H		RRCID -> 293937		COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763			
08	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	389 1	14502 3	Y	2875	2856 0	5 8	96	
						27 4	3163 9						
09	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	396 1	13322 3	Y	2698	2701 0	5 8	88	
						28 4	2968 9						
10	17019 X	16346	-0-	-673	-0-	401 1	12973 3	Y	2677	2634 0	4 8	127	
						27 4	2945 9						
11	16470 X	14989	-0-	-1481	-0-	401 1	11840 3	Y	2477	2513 0	4 8	87	
						23 4	2725 9						
12	17019 X	16204	-0-	-815	-0-	288 1	12546 3	Y	3039	2886 0	4 8	236	
						27 4	3343 9						
01	17019 X	14821	-0-	-2198	-0-	226 1	11621 3	Y	2683	2701 0	2 8	216	
						23 4	2951 9						
SHENANDOAH C		WELL #: 3H		RRCID -> 294429		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087			
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	34 1	3242 3	Y	1220	1196 0	3 8	54	
						6 4	1342 9						
09	4980 X	4943	-0-	-37	-0-	28 1	3264 3	Y	1493	1439 0	2 8	106	
						9 4	1642 9						
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	28 1	3740 3	Y	1487	1527 0	2 8	64	
						9 4	1636 9						
11	5220 X	4653	-0-	-567	-0-	28 1	3354 3	Y	1149	1156 0	3 8	54	
						7 4	1264 9						
12	5394 X	4406	-0-	-988	-0-	32 1	3246 3	Y	1020	989 0	3 8	82	
						6 4	1122 9						
01	5425 X	122	-0-	-5303	-0-	41 1	7 3	Y	66	143 0	2 8	3	
						1 4	73 9						
SHENANDOAH D		WELL #: 4H		RRCID -> 294430		COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928			
08	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	27 1	9522 3	Y	2618	2566 0	5 8	115	
						12 4	2880 9						
09	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	30 1	8850 3	Y	2326	2271 0	5 8	165	
						23 4	2559 9						
10	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	37 1	8837 3	Y	2379	2437 0	5 8	102	
						13 4	2617 9						
11	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	33 1	8369 3	Y	2142	2142 0	2 8	100	
						11 4	2356 9						
12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	40 1	8144 3	Y	2412	2317 0		195	
						11 4	2653 9						
01	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	41 1	8082 3	Y	2229	2312 0		112	
						18 4	2452 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BURROW UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 294431	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 11886	PERF.12077	- 16069				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	501 1 18 4	3684 3 1938 9	Y	1762	1744 0	3 8	167	
09	6330 X	5476	-0-	-854	-0-	465 1 18 4	3260 3 1733 9	Y	1575	1486 0	3 8	253	
10	6572 X	5475	-0-	-1097	-0-	480 1 19 4	3098 3 1878 9	Y	1707	1797 0	2 8	161	
11	6360 X	5120	-0-	-1240	-0-	505 1 18 4	2760 3 1837 9	Y	1670	1676 0	3 8	152	
12	6572 X	5439	-0-	-1133	-0-	542 1 18 4	2988 3 1891 9	Y	1719	1635 0	3 8	233	
01	6138 X	5100	-0-	-1038	-0-	509 1 18 4	2796 3 1777 9	Y	1615	1715 0	1 8	132	

OLYMPIC A		WELL #:		1H	RRCID -> 294432	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL DEPTH 11355	PERF.12136	- 19066				
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	28 1 11 4	3974 3 1051 9	Y	955	958 0	1 8	85	
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	32 1 12 4	3784 3 1046 9	Y	951	918 0	1 8	117	
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	36 1 12 4	3929 3 965 9	Y	877	915 0	1 8	78	
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	36 1 24 4	3771 3 928 9	Y	844	846 0	1 8	75	
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	43 1 13 4	3891 3 1002 9	Y	911	856 0		130	
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	46 1 11 4	3660 3 997 9	Y	906	969 0		67	

GROHL A		WELL #:		1H	RRCID -> 294683	COMPL. DATE 10/07/2020	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11723	- 18035				
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	299 1 16 4	2995 3 1591 9	Y	1446	1450 0	2 8	118	
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	77 1 20 4	2942 3 1472 9	Y	1338	1336 0	3 8	117	
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	70 1 16 4	3036 3 1401 9	Y	1274	1329 0	3 8	59	
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	107 1 14 4	3082 3 1324 9	Y	1204	1191 0	3 8	69	
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	180 1 14 4	2810 3 1388 9	Y	1262	1184 0	2 8	145	
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	209 1 12 4	2646 3 1092 9	Y	993	1090 0	2 8	46	

GROHL B		WELL #:		2H	RRCID -> 294684	COMPL. DATE 10/07/2020	TOTAL DEPTH 11951	PERF.11624	- 19887				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	1154	-0-	1154	1154	56 1 5 4	419 3 674 9	Y	613	583 0	1 8	29	
11	T. A.	607	-0-	607	1761	160 1 3 4	62 3 382 9	Y	347	355 0	1 8	20	
12	T. A.	675	-0-	675	2436	316 1 6 4	103 3 250 9	Y	227	220 0	1 8	26	
01	T. A.	603	-0-	603	3039	160 1 4 4	155 3 284 9	Y	258	271 0	1 8	12	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	442	1	1348	3	Y	1106	1113	0	2	8	100
							10	4	1217	9							
09		3090 X	3072	-0-	-18	-0-	424	1	1387	3	Y	1136	1060	0	1	8	175
							11	4	1250	9							
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	460	1	1643	3	Y	1108	1171	0	1	8	111
							11	4	1219	9							
11		3090 X	3042	-0-	-48	-0-	435	1	1554	3	Y	949	969	0	2	8	89
							9	4	1044	9							
12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	480	1	1753	3	Y	981	913	0	2	8	155
							9	4	1079	9							
01		3193 X	3031	-0-	-162	-0-	474	1	1484	3	Y	967	992	0	1	8	129
							9	4	1064	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799																	
08		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	477	1	3261	3	Y	1676	1671	0	5	8	151
							15	4	1844	9							
09		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	478	1	3311	3	Y	1506	1422	0	4	8	231
							13	4	1657	9							
10		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	511	1	2888	3	Y	1353	1445	0	4	8	135
							12	4	1488	9							
11		4710 X	4165	-0-	-545	-0-	477	1	2310	3	Y	1244	1259	0	3	8	117
							10	4	1368	9							
12		4867 X	4169	-0-	-698	-0-	506	1	2126	3	Y	1387	1282	0	3	8	219
							11	4	1526	9							
01		4867 X	3768	-0-	-1099	-0-	516	1	1903	3	Y	1217	1272	0	2	8	162
							10	4	1339	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164																	
08		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	465	1	5159	3	Y	1913	1910	0	4	8	135
							27	4	2104	9							
09		10920 X	7858	-0-	-3062	-0-	473	1	5354	3	Y	1820	1764	0	3	8	188
							29	4	2002	9							
10		11284 X	7429	-0-	-3855	-0-	488	1	5155	3	Y	1601	1687	0	3	8	99
							25	4	1761	9							
11		10920 X	6796	-0-	-4124	-0-	468	1	4616	3	Y	1536	1538	0	3	8	94
							22	4	1690	9							
12		8959 X	7302	-0-	-1657	-0-	451	1	5304	3	Y	1390	1378	0	3	8	103
							18	4	1529	9							
01		8122 X	4679	-0-	-3443	-0-	482	1	2865	3	Y	1197	1159	0	1	8	140
							15	4	1317	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579																	
08		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	339	1	5169	3	Y	1390	1394	0	3	8	25
							20	4	1529	9							
09		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	320	1	6502	3	Y	1620	1585	0	4	8	56
							22	4	1782	9							
10		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	341	1	6481	3	Y	1764	1778	0	4	8	38
							24	4	1940	9							
11		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	341	1	6516	3	Y	1731	1708	0	4	8	57
							23	4	1904	9							
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	345	1	5624	3	Y	1376	1369	0	4	8	60
							20	4	1514	9							
01		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	345	1	5068	3	Y	1632	1634	0	3	8	55
							21	4	1795	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833																	
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	
08		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	361	1	4496	3	Y	1817	1824	0	2	8	32
							23	4	1999	9							
09		5520 X	3619	-0-	-1901	-0-	347	1	1496	3	Y	1600	1573	0	3	8	56
							16	4	1760	9							
10		5704 X	2649	-0-	-3055	-0-	306	1	1018	3	Y	1200	1227	0	3	8	26
							5	4	1320	9							
11		5520 X	1550	-0-	-3970	-0-	350	1	148	3	Y	951	944	0	2	8	31
							6	4	1046	9							
12		5704 X	3162	-0-	-2542	-0-	387	1	1409	3	Y	1238	1213	0	2	8	54
							4	4	1362	9							
01		5704 X	1488	-0-	-4216	-0-	363	1	135	3	Y	895	917	0	2	8	30
							5	4	985	9							
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001																	
08		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	390	1	2040	3	Y	1016	1033	0	1	8	83
							12	4	1118	9							
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	3	Y	1004	999	0			88
							13	4	1104	9							
10		3751 X	2986	-0-	-765	-0-	94	1	1810	3	Y	974	1017	0			45
							11	4	1071	9							
11		3630 X	3013	-0-	-617	-0-	179	1	1816	3	Y	916	908	0			53
							10	4	1008	9							
12		3751 X	3396	-0-	-355	-0-	326	1	1782	3	Y	1161	1079	0	1	8	134
							11	4	1277	9							
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	339	1	1756	3	Y	1583	1644	0			73
							15	4	1741	9							
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008																	
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	295	1	1816	3	Y	1013	1013	0	4	8	83
							12	4	1114	9							
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	3	Y	1026	1017	0	2	8	90
							13	4	1129	9							
10		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	3	Y	1227	1257	0	3	8	57
							14	4	1350	9							
11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	3	Y	1200	1185	0	3	8	69
							13	4	1320	9							
12		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	260	1	2805	3	Y	1221	1146	0	4	8	140
							14	4	1343	9							
01		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	271	1	3099	3	Y	1103	1190	0	2	8	51
							14	4	1213	9							
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494																	
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1008	3	Y	226	199	0	22	1	12
							2	4	249	9			1	8			
09		1590 N	1493	-0-	-97	-0-	32	1	1169	3	Y	260	249	0	1	8	22
							6	4	286	9							
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	23	1	1376	3	Y	258	261	0	1	8	18
							4	4	284	9							
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	26	1	1216	3	Y	248	246	0	1	8	19
							2	4	273	9							
12		1550 N	1195	-0-	-355	-0-	25	1	804	3	Y	328	313	0	1	8	33
							5	4	361	9							
01		1674 N	1218	-0-	-456	-0-	33	1	867	3	Y	286	296	0			23
							3	4	315	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SKIPJACK B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 2H		RRCID -> 294927		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	39 1	5135 3	26 4	1827 9	Y	1661	1654 0	3 8	11	
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	35 1	4777 3	28 4	1684 9	Y	1531	1463 0	56 1	20	
10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	32 1	4298 3	24 4	1522 9	Y	1384	1384 0	2 8	18	
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	36 1	4568 3	23 4	1621 9	Y	1474	1477 0	3 8	12	
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	37 1	4615 3	27 4	1555 9	Y	1414	1402 0	2 8	22	
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	41 1	4332 3	23 4	1497 9	Y	1361	1366 0	2 8	15	

BOYSEN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295612		COMPL. DATE 11/20/2014				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378					
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	13 1	1120 3	10 4	152 9	Y	138	138 0	1 8	18	
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	12 1	906 3	10 4	119 9	Y	108	109 0	1 8	16	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12 1	886 3	14 4	175 9	Y	159	155 0		20	
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	13 1	753 3	13 4	179 9	Y	163	162 0		21	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	15 1	901 3	13 4	164 9	Y	149	139 0		31	
01	1085 N	445	-0-	-640	-0-	20 1	255 3	12 4	158 9	Y	144	152 0		23	

BOYSEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295613		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476					
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	20 1	1423 3	23 4	380 9	Y	345	339 0	2 8	45	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	19 1	1218 3	23 4	321 9	Y	292	292 0	1 8	44	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	18 1	1117 3	25 4	341 9	Y	310	314 0	1 8	39	
11	1140 N	850	-0-	-290	-0-	21 1	559 3	18 4	252 9	Y	229	238 0	1 8	29	
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21 1	1210 3	6 4	162 9	Y	147	145 0	1 8	30	
01	1178 N	519	-0-	-659	-0-	28 1	313 3	7 4	171 9	Y	155	160 0		25	

BOYSEN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295615		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378					
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	41 1	4427 3	53 4	530 9	Y	482	478 0	3 8	62	
09	5160 X	4393	-0-	-767	-0-	30 1	3798 3	70 4	495 9	Y	450	443 0	1 8	68	
10	5177 X	4183	-0-	-994	-0-	29 1	3619 3	61 4	474 9	Y	431	444 0	1 8	54	
11	5010 X	3552	-0-	-1458	-0-	31 1	2915 3	61 4	545 9	Y	495	485 0	1 8	63	
12	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	33 1	3647 3	136 4	1439 9	Y	1308	1099 0	2 8	270	
01	5053 X	4358	-0-	-695	-0-	41 1	3697 3	11 4	609 9	Y	554	734 0	1 8	89	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOYSEN UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 295616	COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11092	PERF.10961 - 16610					
08	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	38 1	1348 3	46 4	625 9	Y	568	569 0	2 8		74	
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	56 1	1480 3	63 4	558 9	Y	507	502 0	2 8		77	
10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	50 1	3929 3	91 4	799 9	Y	726	710 0	2 8		91	
11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	55 1	5693 3	99 4	809 9	Y	735	730 0	3 8		93	
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	50 1	6103 3	73 4	541 9	Y	492	481 0	3 8		101	
01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	71 1	6394 3	13 4	648 9	Y	589	593 0	2 8		95	
BOYSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 295631	COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11193	PERF.10980 - 16419					
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	15 1	764 3	20 4	348 9	Y	316	314 0	1 8		41	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	14 1	620 3	22 4	341 9	Y	310	303 0	1 8		47	
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	14 1	563 3	22 4	325 9	Y	295	304 0	1 8		37	
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	18 1	526 3	17 4	249 9	Y	226	234 0			29	
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	23 1	1193 3	23 4	325 9	Y	295	263 0			61	
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25 1	811 3	6 4	201 9	Y	183	214 0	1 8		29	
BOYSEN UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 295632	COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11132	PERF.10907 - 16792					
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	23 1	2456 3	48 4	633 9	Y	575	574 0	2 8		75	
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	22 1	2175 3	62 4	584 9	Y	531	524 0	2 8		80	
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	21 1	2161 3	54 4	569 9	Y	517	531 0	1 8		65	
11	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	24 1	1952 3	55 4	602 9	Y	547	541 0	2 8		69	
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	21 1	2253 3	52 4	579 9	Y	526	486 0	1 8		108	
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	30 1	2428 3	9 4	663 9	Y	603	614 0			97	
BOYSEN UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 295638	COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11187	PERF.11019 - 17353					
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	28 1	2114 3	62 4	801 9	Y	728	733 0	1 8		95	
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	39 1	1472 3	69 4	711 9	Y	646	641 0	2 8		98	
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	30 1	1607 3	66 4	682 9	Y	620	638 0	2 8		78	
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	29 1	1323 3	56 4	660 9	Y	600	601 0	1 8		76	
12	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	38 1	1342 3	52 4	647 9	Y	588	541 0	2 8		121	
01	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	30 1	1126 3	11 4	739 9	Y	672	683 0	2 8		108	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	397 7 4	1 613 3	734 613 9	3 9	Y	557	551 0	1 8	50	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	367 6 4	1 561 3	746 561 9	3 9	Y	510	488 0	1 8	71	
10	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	377 6 4	1 565 3	728 565 9	3 9	Y	514	521 0	1 8	63	
11	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	377 4 4	1 416 3	657 416 9	3 9	Y	378	412 0	1 8	28	
12	1736 N	440	-0-	-1296	-0-	60 3 4	1 343 3	34 343 9	3 9	Y	312	304 0	1 8	35	
01	1674 N	695	-0-	-979	-0-	11 679 3 9	3 9	5 4	Y	617	587 0	1 8	64		
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245															
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	258 4 4	1 235 3	632 235 9	3 9	Y	214	232 0		19	
09	3000 X	576	-0-	-2424	-0-	276 3 4	1 283 3	14 283 9	3 9	Y	257	240 0		36	
10	3100 X	972	-0-	-2128	-0-	278 5 4	1 418 3	271 418 9	3 9	Y	380	369 0		47	
11	3000 X	2429	-0-	-571	-0-	228 10 4	1 499 3	1692 499 9	3 9	Y	454	467 0		34	
12	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-	31 9 4	1 451 3	1484 451 9	3 9	Y	410	398 0		46	
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1360 433 3 9	3 9	7 4	Y	394	399 0		41		
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094															
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	234 12 4	1 994 3	2642 994 9	3 9	Y	904	896 0	1 8	81	
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	230 13 4	1 1020 3	3000 1020 9	3 9	Y	927	878 0	1 8	129	
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	243 12 4	1 1077 3	3141 1077 9	3 9	Y	979	987 0	1 8	120	
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	240 11 4	1 939 3	3146 939 9	3 9	Y	854	909 0	1 8	64	
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	40 12 4	1 1059 3	3102 1059 9	3 9	Y	963	919 0	1 8	107	
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	3280 1033 3 9	3 9	11 4	Y	939	949 0		97		
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236															
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	242 12 4	1 645 3	2901 645 9	3 9	Y	586	581 0	1 8	52	
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	237 13 4	1 649 3	3580 649 9	3 9	Y	590	559 0	1 8	82	
10	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	242 12 4	1 668 3	3229 668 9	3 9	Y	607	614 0		75	
11	4470 X	3236	-0-	-1234	-0-	244 10 4	1 531 3	2451 531 9	3 9	Y	483	521 0	1 8	36	
12	4619 X	2417	-0-	-2202	-0-	39 8 4	1 452 3	1918 452 9	3 9	Y	411	401 0		46	
01	4619 X	3084	-0-	-1535	-0-	2535 540 3 9	3 9	9 4	Y	491	486 0		51		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST			WELL #:		7H	RRCID ->	295720	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	10930	- 18690
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	222 1	2441 3	513 9	Y	466	480 0	1 8	42
							11 4	513 9						
09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	213 1	3108 3	847 9	Y	770	705 0		107
							16 4	847 9						
10		3844 X	3629	-0-	-215	-0-	226 1	2509 3	880 9	Y	800	809 0		98
							14 4	880 9						
11		3720 X	3661	-0-	-59	-0-	235 1	2540 3	871 9	Y	792	830 0	1 8	59
							15 4	871 9						
12		3844 X	2533	-0-	-1311	-0-	39 1	1630 3	851 9	Y	774	747 0		86
							13 4	851 9						
01		3844 X	2117	-0-	-1727	-0-	1382 3	8 4	727 9	Y	661	679 0		68
							727 9							

NAYLOR JONES B			WELL #:		4H	RRCID ->	295745	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10846	- 19965
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	216 1	86 3	701 9	Y	637	643 0	2 8	94
							9 4	701 9						
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	190 1	1059 3	597 9	Y	543	454 0	2 8	181
							11 4	597 9						
10		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	195 1	1737 3	914 9	Y	831	809 0	1 8	202
							12 4	914 9						
11		3000 N	3685	-0-	685	685	227 1	2545 3	901 9	Y	819	858 0	1 8	162
							12 4	901 9						
12		3100 N	3442	-0-	342	1027	35 1	2533 3	862 9	Y	784	691 0		255
							12 4	862 9						
01		3100 N	2917	-0-	-183	844	15 1	2119 3	772 9	Y	702	731 0		226
							11 4	772 9						

NAYLOR JONES B			WELL #:		3H	RRCID ->	295746	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10783	- 19814
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	313 1	522 3	435 9	Y	395	405 0	2 8	58
							5 4	435 9						
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	322 1	1467 3	448 9	Y	407	328 0	1 8	136
							8 4	448 9						
10		2573 N	1661	-0-	-912	-0-	300 1	1059 3	296 9	Y	269	339 0	1 8	65
							6 4	296 9						
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	247 1	1570 3	399 9	Y	363	356 0		72
							7 4	399 9						
12		2325 N	1855	-0-	-470	-0-	37 1	1426 3	385 9	Y	350	308 0		114
							7 4	385 9						
01		1674 N	1094	-0-	-580	-0-	14 1	762 3	312 9	Y	284	306 0		92
							6 4	312 9						

NAYLOR JONES B			WELL #:		2H	RRCID ->	295747	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10828	- 19658
08		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	321 1	929 3	763 9	Y	694	689 0	2 8	103
							8 4	763 9						
09		3420 X	3154	-0-	-266	-0-	295 1	2217 3	631 9	Y	574	484 0	1 8	192
							11 4	631 9						
10		3534 X	3246	-0-	-288	-0-	277 1	2289 3	670 9	Y	609	652 0	1 8	148
							10 4	670 9						
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	272 1	2590 3	684 9	Y	622	646 0	1 8	123
							10 4	684 9						
12		3534 X	3217	-0-	-317	-0-	44 1	2457 3	705 9	Y	641	555 0		209
							11 4	705 9						
01		3255 X	2514	-0-	-741	-0-	17 1	1881 3	604 9	Y	549	581 0		177
							12 4	604 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	286 1	351 3	10 4	469 9	Y	426	467 0	1 8	63	
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	230 1	592 3	12 4	414 9	Y	376	313 0	1 8	125	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	247 1	729 3	32 4	420 9	Y	382	413 0	1 8	93	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	255 1	839 3	9 4	361 9	Y	328	355 0	1 8	65	
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	38 1	709 3	9 4	358 9	Y	325	284 0		106	
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12 1	797 3	9 4	349 9	Y	317	321 0		102	

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033															
08	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	223 1	25272 3	86 4	8814 9	Y	8013	8027 0	16 8	142	
09	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	281 1	23631 3	98 4	8142 9	Y	7402	7273 0	13 8	258	
10	31465 X	30955	-0-	-510	-0-	286 1	22822 3	82 4	7765 9	Y	7059	7153 0	12 8	152	
11	30450 X	28270	-0-	-2180	-0-	282 1	20861 3	72 4	7055 9	Y	6414	6344 0	11 8	211	
12	31465 X	27696	-0-	-3769	-0-	298 1	20373 3	67 4	6958 9	Y	6325	6247 0	11 8	278	
01	31465 X	25460	-0-	-6005	-0-	186 1	18686 3	66 4	6522 9	Y	5929	6000 0	6 8	201	

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408															
08	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	49 1	4016 3	19 4	2481 9	Y	2255	2229 0	15 8	70	
09	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	76 1	10035 3	54 4	5927 9	Y	5388	5153 0	36 8	269	
10	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	135 1	11030 3	51 4	5884 9	Y	5349	5396 0	28 8	194	
11	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	145 1	11222 3	47 4	5666 9	Y	5151	5116 0	22 8	207	
12	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	190 1	14228 3	46 4	5669 9	Y	5154	5042 0	21 8	298	
01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	181 1	13055 3	42 4	5042 9	Y	4584	4612 0	131 1	128	

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128															
08	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	128 1	12037 3	48 4	4412 9	Y	4011	4023 0	7 8	71	
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	306 1	11395 3	48 4	4034 9	Y	3667	3603 0	7 8	128	
10	15686 X	15047	-0-	-639	-0-	715 1	10313 3	44 4	3975 9	Y	3614	3658 0	6 8	78	
11	15180 X	13342	-0-	-1838	-0-	291 1	9518 3	37 4	3496 9	Y	3178	3146 0	5 8	105	
12	15686 X	12503	-0-	-3183	-0-	304 1	8930 3	34 4	3235 9	Y	2941	2913 0	4 8	129	
01	15686 X	12788	-0-	-2898	-0-	277 1	9210 3	35 4	3266 9	Y	2969	2994 0	3 8	101	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. GROHL E		//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
GROHL E		WELL #: 5H		RRCID -> 296078		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480						
08		18842 X	18842	-0-	-0-	214	1	13941	3	Y	4225	4177	0	6	8	200
						39	4	4648	9							
09		17490 X	17365	-0-	-125	154	1	12984	3	Y	3807	3776	0	7	8	224
						39	4	4188	9							
10		18073 X	16347	-0-	-1726	157	1	12248	3	Y	3552	3668	0	5	8	103
						35	4	3907	9							
11		17490 X	14221	-0-	-3269	182	1	10332	3	Y	3344	3293	0	3	8	151
						29	4	3678	9							
12		18073 X	13556	-0-	-4517	98	1	9812	3	Y	3290	3286	0	2	8	153
						27	4	3619	9							
01		18073 X	13253	-0-	-4820	100	1	9798	3	Y	3025	3049	0	1	8	128
						27	4	3328	9							
GROHL G		WELL #: 7H		RRCID -> 296120		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842						
08		16902 X	16902	-0-	-0-	227	1	12017	3	Y	4192	4139	0	6	8	198
						47	4	4611	9							
09		16612 X	16612	-0-	-0-	160	1	12289	3	Y	3742	3714	0	6	8	220
						47	4	4116	9							
10		15383 X	15383	-0-	-0-	156	1	11314	3	Y	3518	3631	0	5	8	102
						43	4	3870	9							
11		14640 X	13269	-0-	-1371	140	1	9478	3	Y	3286	3236	0	4	8	148
						36	4	3615	9							
12		15128 X	12888	-0-	-2240	130	1	9104	3	Y	3290	3280	0	5	8	153
						35	4	3619	9							
01		15128 X	11776	-0-	-3352	172	1	8183	3	Y	3080	3099	0	4	8	130
						33	4	3388	9							
GROHL F		WELL #: 6H		RRCID -> 296177		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982						
08		18862 X	18862	-0-	-0-	244	1	13362	3	Y	4739	4705	0	5	8	224
						43	4	5213	9							
09		17699 X	17699	-0-	-0-	167	1	12398	3	Y	4628	4575	0	4	8	273
						43	4	5091	9							
10		17389 X	17389	-0-	-0-	173	1	12562	3	Y	4195	4341	0	5	8	122
						39	4	4615	9							
11		16110 X	14797	-0-	-1313	158	1	10397	3	Y	3827	3773	0	3	8	173
						32	4	4210	9							
12		16647 X	14056	-0-	-2591	77	1	9909	3	Y	3672	3671	0	4	8	170
						31	4	4039	9							
01		16647 X	13246	-0-	-3401	76	1	9096	3	Y	3675	3687	0	2	8	156
						31	4	4043	9							
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 1H		RRCID -> 296255		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487						
08		1 X	1	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3	0			-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210					Y	1	1	0			-0-
10		124 N	44	-0-	-80	30	1		1	Y	12	10	0			2
						13	9									
11		3000 N	3009	-0-	9	239	1	312	3	Y	2219	2105	0	2	8	114
						17	4	2441	9							
12		1285 N	1276	-0-	-9	206	1	14	3	Y	950	821	0	2	8	241
						11	4	1045	9							
01		515 N	515	-0-	-0-	160	1	1	3	Y	319	442	0	1	8	117
						3	4	351	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 3H		RRCID -> 296256		COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908			
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	
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	294 1	333 3	Y	431	397 0	1 8	81	
09	570 N	310	-0-	-260	-0-	5 4	474 9	Y	151	184 0		48	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	77 1	65 3	Y	-0-	48 0		-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	2 4	166 9	Y	-0-			-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	148 1	5 3	Y	354	264 0		90	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3 4	389 9	Y	-0-	90 0		-0-	
NAYLOR JONES UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575			
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	187 1	35 3	Y	274	285 0		48	
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-	3 4	301 9	Y	232	204 0		76	
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	179 1	30 3	Y	112	171 0		17	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	3 4	255 9	Y	-0-	17 0		-0-	
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	74 1	17 3	Y	62	30 0		32	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2 4	123 9	Y	97	112 0		17	
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 3H		RRCID -> 296285		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303			
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	Y	803	795 0	1 8	8	
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	5 4	883 9	Y	1130	1120 0	2 8	16	
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	26 1	353 3	Y	790	793 0	3 8	10	
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	13 4	1243 9	Y	580	578 0	2 8	10	
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	25 1	108 3	Y	532	518 0	6 8	18	
01	837 N	534	-0-	-303	-0-	9 4	869 9	Y	410	417 0	6 8	5	
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 4H		RRCID -> 296286		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426			
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	34 1	101 3	Y	643	640 0	12 8	6	
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	7 4	638 9	Y	486	478 0	7 8	7	
10	1736 X	789	-0-	-947	-0-	31 1	114 3	Y	607	602 0	5 8	7	
11	1680 X	882	-0-	-798	-0-	11 4	726 9	Y	660	649 0	6 8	12	
12	713 N	49	-0-	-664	-0-	16 1	4 3	Y	25	36 0		1	
01	775 N	45	-0-	-730	-0-	1 4	28 9	Y	20	21 0		-0-	
						1 1	22 3	Y					
						22 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 68		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 6H		RRCID -> 296301		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282					
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	421 5	1 4	29 3	3 422	Y	311	335 0	1 8	35	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	462 6	1 4	41 3	3 387	Y	352	320 0	1 8	66	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	519 28	1 4	44 3	3 432	Y	393	421 0	1 8	37	
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	288 4	1 4	709 3	3 277	Y	252	270 0	1 8	18	
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	343 10	1 4	55 3	3 475	Y	432	415 0	1 8	34	
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	489 11	1 4	1224 3	3 685	Y	623	624 0	1 8	32	
NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 7H		RRCID -> 296302		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243					
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	423 8	1 4	73 3	3 821	Y	746	728 0	4 8	84	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	442 10	1 4	101 3	3 958	Y	871	787 0	4 8	164	
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	477 12	1 4	328 3	3 1078	Y	980	1047 0	4 8	93	
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	260 11	1 4	1372 3	3 707	Y	643	687 0	4 8	45	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	290 7	1 4	59 3	3 515	Y	468	474 0	2 8	37	
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	354 8	1 4	1378 3	3 685	Y	623	627 0	1 8	32	
MAGOULAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296346		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 16965					
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	124 11	1 4	2033 3	3 624	Y	567	550 0	1 8	105	
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	104 9	1 4	1748 3	3 491	Y	446	347 0	1 8	203	
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	102 9	1 4	1753 3	3 509	Y	463	546 0	1 8	119	
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	106 9	1 4	1267 3	3 519	Y	472	484 0		107	
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	119 7	1 4	977 3	3 466	Y	424	314 0	1 8	216	
01	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	101 7	1 4	833 3	3 477	Y	434	517 0		133	
MAGOULAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11364 - 16387					
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	172 8	1 4	1107 3	3 521	Y	474	463 0	1 8	88	
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	161 8	1 4	1040 3	3 490	Y	445	329 0	1 8	203	
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	172 7	1 4	851 3	3 433	Y	394	495 0	1 8	101	
11	1440 N	1171	-0-	-269	-0-	174 7	1 4	554 3	3 436	Y	396	407 0	1 8	89	
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151 7	1 4	873 3	3 498	Y	453	311 0	1 8	230	
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	154 8	1 4	427 3	3 542	Y	493	572 0		151	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MAGOULAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 296357			COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	146 1	840 3	Y	628	612 0	1 8			116
							10 4	691 9							
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	143 1	659 3	Y	547	413 0	1 8			249
							9 4	602 9							
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	150 1	646 3	Y	547	654 0	1 8			141
							9 4	602 9							
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	194 1	520 3	Y	596	601 0	1 8			135
							9 4	656 9							
12		930 N	748	-0-	-182	-0-	259 1	20 3	Y	422	342 0				215
							5 4	464 9							
01		930 N	910	-0-	-20	-0-	330 1	33 3	Y	492	557 0				150
							6 4	541 9							

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 296362			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918			
08		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	16 1	2262 3	Y	596	596 0	3 8			11
							5 4	656 9							
09		540 N	400	-0-	-140	-0-	23 1	34 3	Y	310	311 0	2 8			8
							2 4	341 9							
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	8 0				-0-
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-					-0-
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-					-0-
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-					-0-

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 296363			COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147			
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	13 1	1651 3	Y	568	570 0	3 8			11
							4 4	625 9							
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	25 1	1772 3	Y	421	419 0	2 8			11
							3 4	463 9							
10		2666 N	2008	-0-	-658	-0-	22 1	1409 3	Y	521	520 0	1 8			11
							4 4	573 9							
11		2220 N	2154	-0-	-66	-0-	25 1	1389 3	Y	668	668 0	1 8			10
							5 4	735 9							
12		2325 N	1978	-0-	-347	-0-	29 1	1261 3	Y	622	596 0	1 8			35
							4 4	684 9							
01		2015 N	1402	-0-	-613	-0-	35 1	675 3	Y	623	634 0	1 8			23
							7 4	685 9							

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 296364			COMPL. DATE 06/10/2018			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820			
08		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	17 1	1126 3	Y	289	290 0				5
							2 4	318 9							
09		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	33 1	1041 3	Y	199	198 0	1 8			5
							2 4	219 9							
10		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	33 1	917 3	Y	389	384 0	1 8			9
							3 4	428 9							
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	36 1	1318 3	Y	542	542 0	1 8			8
							4 4	596 9							
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	38 1	1421 3	Y	647	618 0	1 8			36
							5 4	712 9							
01		1240 N	974	-0-	-266	-0-	35 1	409 3	Y	476	494 0				18
							6 4	524 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	19	1	4100	3	Y	1584	1570	0	4 8	29
						11	4	1742	9						
09	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	37	1	3607	3	Y	1458	1447	0	3 8	37
						10	4	1604	9						
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	3262	3	Y	996	1007	0	4 8	22
						8	4	1096	9						
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	33	1	3618	3	Y	1064	1068	0	3 8	15
						8	4	1170	9						
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	34	1	3621	3	Y	1006	962	0	3 8	56
						9	4	1107	9						
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	1023	1039	0	2 8	38
						14	4	1125	9						

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882															
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	283	1	645	3	Y	456	416	0		86
						6	4	502	9						
09	2460 N	1331	-0-	-1129	-0-	262	1	557	3	Y	459	400	0	2 8	143
						7	4	505	9						
10	2046 N	991	-0-	-1055	-0-	335	1	36	3	Y	558	612	0	1 8	88
						6	4	614	9						
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	287	1	1110	3	Y	936	974	0	2 8	48
						9	4	1030	9						
12	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	266	1	11	3	Y	761	615	0	1 8	193
						9	4	837	9						
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	307	1	2	3	Y	851	730	0	1 8	313
						9	4	936	9						

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835															
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	1911	1894	0	3 8	18
						11	4	2102	9						
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	480	488	0	3 8	7
						5	4	528	9						
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	482	480	0	3 8	6
						7	4	530	9						
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	70	3	Y	403	399	0	3 8	7
						6	4	443	9						
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	92	3	Y	569	554	0	2 8	20
						10	4	626	9						
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	538	550	0	1 8	7
						8	4	592	9						

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307															
08	30132 X	18471	-0-	-11661	-0-	271	1	13515	3	Y	4214	4230	0	6 8	75
						50	4	4635	9						
09	25890 X	16432	-0-	-9458	-0-	277	1	11944	3	Y	3784	3722	0	5 8	132
						49	4	4162	9						
10	23591 X	15823	-0-	-7768	-0-	282	1	11489	3	Y	3642	3691	0	5 8	78
						46	4	4006	9						
11	20820 X	14320	-0-	-6500	-0-	270	1	10462	3	Y	3226	3194	0	4 8	106
						39	4	3549	9						
12	19964 X	13573	-0-	-6391	-0-	284	1	10063	3	Y	2900	2874	0	5 8	127
						36	4	3190	9						
01	18476 X	12402	-0-	-6074	-0-	259	1	8835	3	Y	2976	2999	0	3 8	101
						34	4	3274	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CORNFIELD UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 297540		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968				
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10013 X	1158	-0-	-8855	-0-	141	1	727	3	Y	261	300	0	1 8 38
						3	4	287	9					
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	233	1	782	3	Y	280	288	0	1 8 29
						4	4	308	9					
10	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	3	Y	301	311	0	1 8 18
						4	4	331	9					
11	1140 X	993	-0-	-147	-0-	106	1	578	3	Y	278	270	0	1 8 25
						3	4	306	9					
12	1364 X	961	-0-	-403	-0-	131	1	579	3	Y	225	178	0	1 8 71
						3	4	248	9					
01	1519 X	1062	-0-	-457	-0-	127	1	650	3	Y	255	307	0	19
						4	4	281	9					
CORNFIELD UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 297541		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566				
08	32519 X	4208	-0-	-28311	-0-	212	1	3271	3	Y	652	599	0	1 8 96
						8	4	717	9					
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	154	1	2981	3	Y	639	667	0	1 8 67
						9	4	703	9					
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	182	1	2966	3	Y	627	656	0	1 8 37
						9	4	690	9					
11	4080 X	3027	-0-	-1053	-0-	173	1	2249	3	Y	544	532	0	1 8 48
						7	4	598	9					
12	4216 X	2909	-0-	-1307	-0-	189	1	1908	3	Y	731	547	0	1 8 231
						8	4	804	9					
01	4216 X	3583	-0-	-633	-0-	167	1	2626	3	Y	710	887	0	54
						9	4	781	9					
CORNFIELD UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 297542		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557				
08	32891 X	6343	-0-	-26548	-0-	175	1	4888	3	Y	1150	1070	0	1 8 169
						15	4	1265	9					
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	175	1	4093	3	Y	897	972	0	1 8 93
						12	4	987	9					
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	211	1	4059	3	Y	878	918	0	1 8 52
						12	4	966	9					
11	6150 X	4397	-0-	-1753	-0-	174	1	3516	3	Y	635	630	0	1 8 56
						8	4	699	9					
12	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	226	1	4002	3	Y	810	609	0	1 8 256
						10	4	891	9					
01	6355 X	4733	-0-	-1622	-0-	211	1	3592	3	Y	835	1027	0	1 8 63
						11	4	919	9					
CORNFIELD UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 297543		COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848				
08	42470 X	2018	-0-	-40452	-0-	81	1	1415	3	Y	470	444	0	1 8 69
						5	4	517	9					
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	1418	3	Y	919	891	0	1 8 96
						10	4	1011	9					
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	3	Y	426	496	0	1 8 25
						5	4	469	9					
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	90	1	2122	3	Y	293	292	0	1 8 26
						4	4	322	9					
12	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	118	1	2115	3	Y	251	197	0	1 8 79
						4	4	276	9					
01	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	106	1	1810	3	Y	253	313	0	19
						4	4	278	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CORNFIELD UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 297546		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212						
08	35371 X	1500	-0-	-33871	-0-	134	1	1046	3	Y	287	309	0	1	8	42
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1164	3	Y	230	247	0	1	8	24
10	2418 X	1938	-0-	-480	-0-	148	1	1336	3	Y	407	406	0	1	8	24
11	2340 X	2137	-0-	-203	-0-	142	1	1617	3	Y	340	333	0	1	8	30
12	2418 X	1730	-0-	-688	-0-	198	1	1135	3	Y	356	273	0	1	8	112
01	1953 X	1460	-0-	-493	-0-	200	1	826	3	Y	389	471	0			30
CORNFIELD UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 297547		COMPL. DATE 10/03/2016				TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882						
08	18259 X	1212	-0-	-17047	-0-	80	1	708	3	Y	382	397	0	1	8	56
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	564	3	Y	463	470	0	1	8	48
10	2263 X	1187	-0-	-1076	-0-	101	1	565	3	Y	469	488	0	1	8	28
11	2340 X	1010	-0-	-1330	-0-	87	1	471	3	Y	407	398	0	1	8	36
12	2263 X	1410	-0-	-853	-0-	96	1	983	3	Y	297	239	0			94
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	3	Y	372	438	0			28
CORNFIELD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 297548		COMPL. DATE 10/03/2016				TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868						
08	15934 X	1555	-0-	-14379	-0-	106	1	1313	3	Y	120	154	0			18
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	115	1	935	3	Y	247	238	0	1	8	26
10	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	116	1	1003	3	Y	584	575	0			35
11	2040 X	1173	-0-	-867	-0-	109	1	571	3	Y	444	440	0			39
12	1860 X	1175	-0-	-685	-0-	156	1	672	3	Y	312	252	0	1	8	98
01	1767 X	1166	-0-	-601	-0-	139	1	685	3	Y	307	382	0			23
NAYLOR JONES UNIT 52		WELL #: 7H		RRCID -> 297631		COMPL. DATE 07/01/2020				TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082						
08	20367 X	3219	-0-	-17148	-0-	262	1	2337	3	Y	556	542	0	1	8	26
09	19710 X	4314	-0-	-15396	-0-	272	1	3607	3	Y	382	385	0	1	8	22
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	257	1	3580	3	Y	354	334	0	9	1	32
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	141	1	3163	3	Y	419	386	0	11	1	54
12	4464 X	3360	-0-	-1104	-0-	44	1	3044	3	Y	241	275	0			20
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	12	1	4336	3	Y	250	260	0			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 78		//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
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 4H		RRCID -> 297632		COMPL. DATE 03/08/2017				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305						
08		3131 X	302	-0-	-2829	-0-	21 1 3 4	21 3 257 9	Y	Y	234	212 0	3 8		19	
09		3030 X	828	-0-	-2202	-0-	80 1 10 4	151 3 587 9	Y	Y	534	446 0	5 8		102	
10		14B2 EXT	660	-0-	660	660	58 1 9 4	114 3 479 9	Y	Y	435	464 0	4 8		69	
11		14B2 EXT	324	-0-	324	984	22 1 4 4	39 3 259 9	Y	Y	235	278 0 1 8	5 1		20	
12		14B2 EXT	414	-0-	414	1398	4 1 6 4	48 3 356 9	Y	Y	324	301 0	1 8		42	
01		14B2 EXT	245	-0-	245	1643	18 1 4 4	22 3 201 9	Y	Y	183	200 0			25	
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 5H		RRCID -> 297633		COMPL. DATE 03/08/2017				TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320						
08		29419 X	562	-0-	-28857	-0-	22 1 6 4	41 3 493 9	Y	Y	448	415 0	3 8		37	
09		28470 X	666	-0-	-27804	-0-	80 1 8 4	118 3 460 9	Y	Y	418	371 0	4 8		80	
10		706 X	706	-0-	-0-	-0-	54 1 9 4	124 3 519 9	Y	Y	472	473 0	4 8		75	
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	23 1 7 4	83 3 547 9	Y	Y	497	517 0 3 8	10 1		42	
12		847 X	847	-0-	-0-	-0-	5 1 13 4	99 3 730 9	Y	Y	664	618 0	3 8		85	
01		713 X	567	-0-	-146	-0-	18 1 7 4	52 3 490 9	Y	Y	445	468 0	1 8		61	
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 6H		RRCID -> 297634		COMPL. DATE 03/08/2017				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267						
08		40734 X	537	-0-	-40197	-0-	17 1 6 4	39 3 475 9	Y	Y	432	393 0	6 8		35	
09		39420 X	488	-0-	-38932	-0-	58 1 6 4	87 3 337 9	Y	Y	306	280 0	3 8		58	
10		472 X	472	-0-	-0-	-0-	47 1 6 4	81 3 338 9	Y	Y	307	315 0	1 8		49	
11		321 X	321	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	39 3 260 9	Y	Y	236	259 0 1 8	5 1		20	
12		496 X	320	-0-	-176	-0-	4 1 5 4	37 3 274 9	Y	Y	249	237 0			32	
01		527 X	311	-0-	-216	-0-	16 1 4 4	28 3 263 9	Y	Y	239	238 0			33	
NAYLOR JONES UNIT 78		WELL #: 7H		RRCID -> 297635		COMPL. DATE 03/26/2018				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301						
08		38874 X	2774	-0-	-36100	-0-	29 1 11 4	1504 3 1230 9	Y	Y	1118	1109 0	2 8		92	
09		37620 X	3107	-0-	-34513	-0-	108 1 17 4	1741 3 1241 9	Y	Y	1128	1002 0	1 8		217	
10		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	75 1 18 4	1395 3 1338 9	Y	Y	1216	1237 0	2 8		194	
11		2670 X	1914	-0-	-756	-0-	31 1 14 4	722 3 1147 9	Y	Y	1043	1125 0 2 8	21 1		89	
12		3224 X	2613	-0-	-611	-0-	6 1 19 4	1366 3 1222 9	Y	Y	1111	1055 0	2 8		143	
01		3224 X	2113	-0-	-1111	-0-	25 1 12 4	1249 3 827 9	Y	Y	752	790 0	1 8		104	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 36		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 297636	COMPL. DATE 01/11/2015	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10114	- 17173					
08		42191 X	1498	-0-	-40693	-0-	14 1	1227 3	Y	228	60 0	189 1	67
							6 4	251 9					
09		40830 X	1896	-0-	-38934	-0-	14 1	1499 3	Y	342	360 1	1 8	48
							7 4	376 9					
10		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	9 1	955 3	Y	325	303 1	1 8	69
							6 4	358 9					
11		2400 X	1826	-0-	-574	-0-	9 1	1444 3	Y	334	317 1	1 8	85
							6 4	367 9					
12		2480 X	1513	-0-	-967	-0-	17 1	1154 3	Y	305	289 1	1 8	100
							6 4	336 9					
01		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	18 1	1273 3	Y	289	312 1		77
							5 4	318 9					
		WELL #: 1H		RRCID -> 297637	COMPL. DATE 10/17/2015	TOTAL DEPTH 9886	PERF.10230	- 17469					
08		45136 X	3513	-0-	-41623	-0-	255 1	2499 3	Y	684	681 0	1 8	32
							7 4	752 9					
09		43680 X	3650	-0-	-40030	-0-	276 1	2822 3	Y	490	492 0	1 8	29
							13 4	539 9					
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	273 1	2567 3	Y	432	410 0	11 1	39
							11 4	475 9			1 8		
11		3390 X	2248	-0-	-1142	-0-	146 1	1571 3	Y	475	441 0	12 1	61
							8 4	523 9					
12		3782 X	2941	-0-	-841	-0-	45 1	2219 3	Y	606	615 0	1 8	51
							10 4	667 9					
01		3782 X	1834	-0-	-1948	-0-	10 1	1126 3	Y	626	652 0		25
							9 4	689 9					
		WELL #: 2H		RRCID -> 297638	COMPL. DATE 01/11/2015	TOTAL DEPTH 9808	PERF.10365	- 16718					
08		47771 X	166	-0-	-47605	-0-	95 1	70 3	Y	1	2 0	6 1	1
							1 9						
09		46230 X	-0-	-0-	-46230	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12		465 X	25	-0-	-440	-0-		7 9	Y	6	4 1		2
01		155 X	78	-0-	-77	-0-	78 1		Y	-0-	2 1		-0-
		WELL #: 3H		RRCID -> 297639	COMPL. DATE 01/11/2015	TOTAL DEPTH 9864	PERF.10648	- 17144					
08		47926 X	1991	-0-	-45935	-0-	245 1	1302 3	Y	399	84 0	266 1	112
							5 4	439 9			1 8		
09		46380 X	1724	-0-	-44656	-0-	250 1	1115 3	Y	322	388 1	1 8	45
							5 4	354 9					
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	199 1	2 3	Y	46	81 1		10
							1 4	51 9					
11		2160 X	800	-0-	-1360	-0-	126 1	382 3	Y	262	204 1	1 8	67
							4 4	288 9					
12		2232 X	257	-0-	-1975	-0-	63 1	6 3	Y	168	180 1		55
							3 4	185 9					
01		1984 X	89	-0-	-1895	-0-	51 1	1 4	Y	34	80 1		9
							37 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	41633 X	3526	-0-	-38107	-0-	195 8	1 4	2359 964	3 9	Y	876	866 0	1 8	41
09	40290 X	3765	-0-	-36525	-0-	202 14	1 4	2958 591	3 9	Y	537	546 0	1 8	31
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	207 14	1 4	3874 576	3 9	Y	524	494 0	13 1	47
11	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	126 13	1 4	2163 840	3 9	Y	764	694 0	19 1	98
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	41 12	1 4	3176 762	3 9	Y	693	732 0	1 8	58
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	11 15	1 4	3758 1016	3 9	Y	924	945 0		37

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458														
08	0 W	56	-0-	56	356127	44 10	1 9	2 3	Y	9	9 0			-0-
09	0 W	80	-0-	80	356207	75 4	1 9	1 3	Y	4	4 0			-0-
10	0 W	60	-0-	60	356267	58 7	1 1	2 9	Y	2	2 0			-0-
11	356274 X	7	-0-	-356267	-0-	7 1			Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477														
08	42997 X	1550	-0-	-41447	-0-	219 3	1 4	1031 297	3 9	Y	270	265 0	1 8	12
09	41610 X	1757	-0-	-39853	-0-	177 4	1 4	1420 156	3 9	Y	142	145 0	1 8	8
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	198 3	1 4	1140 91	3 9	Y	83	81 0	2 1	7
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	97 4	1 4	1720 176	3 9	Y	160	141 0	4 1	20
12	1829 X	66	-0-	-1763	-0-	29 1	1 4	4 3	Y	29	47 0			2
01	1829 X	1245	-0-	-584	-0-	8 1	1 4	1049 32	3 9	Y	168	162 0	1 8	7

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991														
08	19871 X	3016	-0-	-16855	-0-	251 8	1 4	2185 572	3 9	Y	520	120 0	377 1	149
09	19230 X	3366	-0-	-15864	-0-	267 13	1 4	2328 758	3 9	Y	689	740 1	1 8	97
10	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	208 11	1 4	1184 615	3 9	Y	559	536 1	1 8	119
11	3720 X	2085	-0-	-1635	-0-	125 12	1 4	1384 564	3 9	Y	513	500 1	1 8	131
12	3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	87 11	1 4	2035 611	3 9	Y	555	503 1	1 8	182
01	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	88 12	1 4	1826 790	3 9	Y	718	708 1	1 8	191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	23839 X	3407	-0-	-20432	-0-	273 1	2318 3	11 4	805 9	Y	732	175 0	550 1	211	
09	23070 X	3937	-0-	-19133	-0-	287 1	2687 3	15 4	948 9	Y	862	951 1	1 8	121	
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	261 1	1180 3	13 4	882 9	Y	802	751 1	1 8	171	
11	4770 X	2256	-0-	-2514	-0-	143 1	1382 3	12 4	719 9	Y	654	657 1	1 8	167	
12	4929 X	1052	-0-	-3877	-0-	72 1	430 3	9 4	541 9	Y	492	497 1	1 8	161	
01	4061 X	2751	-0-	-1310	-0-	95 1	1727 3	14 4	915 9	Y	832	772 1		221	
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409															
08	36983 X	3685	-0-	-33298	-0-	35 1	1866 3	15 4	1769 9	Y	1608	1621 0	1 8	132	
09	35790 X	5073	-0-	-30717	-0-	125 1	2852 3	28 4	2068 9	Y	1880	1649 0	1 8	362	
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	90 1	2606 3	29 4	2226 9	Y	2024	2062 0	1 8	323	
11	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	37 1	1415 3	22 4	2056 9	Y	1869	1994 0	38 1	159	
12	5239 X	4411	-0-	-828	-0-	8 1	2323 3	28 4	2052 9	Y	1865	1783 0	1 8	240	
01	5239 X	3625	-0-	-1614	-0-	36 1	2612 3	14 4	963 9	Y	875	994 0		121	
CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120															
08	33294 X	1071	-0-	-32223	-0-	88 1	803 3	2 4	178 9	Y	162	163 0		24	
09	32220 X	786	-0-	-31434	-0-	96 1	553 3	2 4	135 9	Y	123	134 0		13	
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	114 1	652 3	2 4	152 9	Y	138	143 0		8	
11	1740 X	547	-0-	-1193	-0-	98 1	325 3	2 4	122 9	Y	111	109 0		10	
12	1085 X	680	-0-	-405	-0-	113 1	468 3	1 4	98 9	Y	89	71 0		28	
01	1085 X	814	-0-	-271	-0-	85 1	595 3	2 4	132 9	Y	120	139 0		9	
BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622															
08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	-0-			-0-	
09	31320 X	72	-0-	-31248	-0-	1 1	6 3	65 9		Y	59	42 0		17	
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	108 1	46 3	10 4	600 9	Y	545	471 0	2 8	89	
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	139 1	132 3	5 4	431 9	Y	392	387 0	1 8	93	
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	141 1	37 3	7 4	802 9	Y	729	717 0	3 8	102	
01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	149 1	429 3	5 4	529 9	Y	481	459 0	54 1	69	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CORNFIELD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 297931		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	38037 X	1178	-0-	-36859	-0-	134	1	893	3	Y	135	134	0			20
						2	4	149	9							
09	36810 X	1046	-0-	-35764	-0-	144	1	726	3	Y	157	160	0	1	8	16
						3	4	173	9							
10	38037 X	672	-0-	-37365	-0-	177	1	320	3	Y	156	162	0	1	8	9
						3	4	172	9							
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	964	3	Y	156	150	0	1	8	14
						3	4	172	9							
12	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	161	1	838	3	Y	169	129	0			54
						2	4	186	9							
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	146	1	979	3	Y	213	251	0			16
						3	4	234	9							
STOREY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 298638		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363								
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 298677		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 20199								
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 298702		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827								
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 298703		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914								
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 298704		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483								
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	298705	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10937	-	16347		
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	AMT	BALANCE
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	298716	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	11020	-	15982	
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	298717	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	11025	-	15851	
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	298718	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	11050	-	15738	
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN SCRUGGS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	298721	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10950	-	15753	
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	10117	-	17231	
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	984	1	1291	2	Y	84	65	1	9	8	104
							92	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	812	1	1031	2	Y	31	63	1	30	8	42
							34	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	1009	1	1178	2	Y	135	54	1	27	8	96
							149	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	987	1	1099	2	Y	112	49	1	46	8	113
							123	9									
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1041	1	1123	2	Y	87	65	1	25	8	110
							96	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751													
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 9987		- 15301			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08		682 N	564	-0-	-118	-0-	478	2	86	9	Y	78	34 1	9 8	59
09		630 N	440	-0-	-190	-0-	393	2	47	9	Y	43	1 1		101
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	442	2	45	9	Y	41			142
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	420	2	46	9	Y	42			184
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	1 1		49
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

SNOWDEN-OTTO F		WELL #: 8H		RRCID -> 291652		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH		9698 PERF.13062		- 18437			
08		14725 X	14110	-0-	-615	-0-	983	1	12512	2	Y	559	549 1		103
09		14310 X	10653	-0-	-3657	-0-	615	9	812	1	Y	519	561 1		61
10		14787 X	12122	-0-	-2665	-0-	571	9	1009	1	Y	578	543 1		96
11		13833 X	11419	-0-	-2414	-0-	636	9	987	1	Y	552	535 1		113
12		14260 X	12020	-0-	-2240	-0-	607	9	1041	1	Y	684	687 1		110
01		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-	752	9			Y	NO RPT			110

SNOWDEN-OTTO B		WELL #: 5H		RRCID -> 293085		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 9570		- 19629			
08		18135 X	17659	-0-	-476	-0-	983	1	15833	2	Y	766	756 1		104
09		17550 X	14484	-0-	-3066	-0-	843	9	812	1	Y	700	738 1		66
10		18135 X	15816	-0-	-2319	-0-	770	9	1009	1	Y	699	669 1		96
11		16617 X	14865	-0-	-1752	-0-	769	9	987	1	Y	704	687 1		113
12		17763 X	14601	-0-	-3162	-0-	774	9	1041	1	Y	773	776 1		110
01		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-	850	9			Y	NO RPT			110

SNOWDEN I		WELL #: 11H		RRCID -> 293794		COMPL. DATE 07/04/2022		TOTAL DEPTH		9480 PERF. 9641		- 19708			
08		17019 X	15555	-0-	-1464	-0-	983	1	13793	2	Y	708	698 1		104
09		16740 X	12263	-0-	-4477	-0-	779	9	812	1	Y	639	679 1		64
10		17298 X	13140	-0-	-4158	-0-	703	9	1009	1	Y	653	622 1		95
11		16182 X	12314	-0-	-3868	-0-	718	9	987	1	Y	661	644 1		112
12		15934 X	12305	-0-	-3629	-0-	727	9	1041	1	Y	794	796 1		110
01		15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-	873	9			Y	NO RPT			110

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN J		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 293938	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9820			- 20075			
08	18755 X	16780	-0-	-1975	-0-	983 1	14987 2	Y	736	731	1		100
09	18150 X	13355	-0-	-4795	-0-	810 9	11860 2	Y	620	654	1		66
10	18755 X	14359	-0-	-4396	-0-	813 1	12635 2	Y	650	621	1		95
11	17197 X	13541	-0-	-3656	-0-	682 9	11846 2	Y	644	627	1		112
12	17267 X	13382	-0-	-3885	-0-	1009 1	11518 2	Y	748	749	1		111
01	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-	715 9		Y	NO RPT				111
SCHUBERT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294139	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 9380			- 18084			
08	21483 X	15116	-0-	-6367	-0-	1436 1	10751 2	N	2382	2352	1	2 8	510
09	20790 X	10471	-0-	-10319	-0-	309 4	7877 2	N	1259	1432	1	6 8	331
10	17422 X	6994	-0-	-10428	-0-	1209 1	3747 2	N	1589	1637	1	3 8	280
11	16298 X	7794	-0-	-8504	-0-	1385 9	4260 2	N	1813	1507	1	9 8	577
12	15128 X	14103	-0-	-1025	-0-	1499 1	10392 2	N	1914	2180	1	8 8	303
01	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-	1748 9		N	NO RPT				303
CCW L		WELL #: 12H		RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 13378	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 424176 1H		RRCID -> 266127	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 9869	PERF.10150			- 17081			
08	10602 X	5173	-0-	-5429	-0-	5173 2		N	-0-				55
09	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-			N	-0-				55
10	4154 X	3523	-0-	-631	-0-	3510 2	13 9	N	12				67
11	5010 X	1892	-0-	-3118	-0-	1884 2	1 4	N	6				73
12	5177 X	764	-0-	-4413	-0-	7 9	2 9	N	2				75
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-				75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-		51
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		51
10	4464 X	243	-0-	-4221	-0-	243	2		N	-0-		51
11	4320 X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	2		N	-0-		51
12	4464 X	762	-0-	-3702	-0-	762	2		N	-0-		51
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1 9	N	1		52

WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666			
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		134
09	870 X	146	-0-	-724	-0-	146	2		N	-0-		134
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2		N	-0-		134
11	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2		N	-0-		134
12	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	10031	2	25 9	N	23	5 8	152
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8621	2	108 9	N	98		250

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	263		345

DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543			
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	621	2	58 9	N	53		261
09	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	1016	2	1 4	N	81		342
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	89	9		N	-0-		342
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1420	2	143 9	N	130	161 1	311
12	1147 N	73	-0-	-1074	-0-	73	2		N	-0-		311
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1303	2	151 9	N	137	186 1	262

FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656			
08	7781 X	2271	-0-	-5510	-0-	2271	2		Y	-0-	39 1	10
09	7530 X	2772	-0-	-4758	-0-	2772	2		Y	-0-		10
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-		10
11	7530 X	1139	-0-	-6391	-0-	1139	2		Y	-0-		10
12	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2		Y	-0-		10
01	2852 X	165	-0-	-2687	-0-	164	2	1 9	Y	1		11

PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557			
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-		13
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-		13
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8635	2	36 9	Y	33		46
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12713	2	1 4	Y	97	13 1	130
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	107 9						
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	3069	2	24 9	Y	22	1 8	151
						5082	2	18 9	Y	16		167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176														
PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10138 - 15303						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
12	19	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF.10125 - 14921						
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	1550 X	271	-0-	-1279	-0-	264	2	7	9	Y	6					99
11	1500 X	666	-0-	-834	-0-	662	2	4	9	Y	4	69	1			34
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2044	2	19	9	Y	17					51
01	279 X	250	-0-	-29	-0-	229	2	21	9	Y	19					70
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10231 - 16129						
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	87	180	1			221
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7236	2	2	4	N	252	335	1			138
						277	9									
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9511	2	2	4	N	217	158	1			197
						239	9									
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7862	2	1	4	N	181	157	1			221
						199	9									
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7474	2	2	4	N	185	162	1	1	8	243
						204	9									
01	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7574	2	1	4	N	180	323	1			100
						198	9									
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470 - 16778						
08	3100 N	9187	-0-	6087	12586	9172	2	15	9	N	14					262
09	3000 N	1465	-0-	-1535	11051	1465	2			N	-0-					262
10	11237 X	186	-0-	-11051	-0-	186	2			N	-0-					262
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					262
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	662	2	1	4	N	7					269
						8	9									
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					269
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436 - 16325						
08	5983 X	585	-0-	-5398	-0-	585	2			N	-0-					386
09	5790 X	734	-0-	-5056	-0-	734	2			N	-0-					386
10	5983 X	499	-0-	-5484	-0-	499	2			N	-0-					386
11	570 X	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					386
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3027	2	28	9	N	25					411
01	744 X	19	-0-	-725	-0-	18	2	1	9	N	1					412
FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720 - 18107						
08	5797 X	144	-0-	-5653	-0-	144	2			N	-0-					89
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					89
10	3317 X	52	-0-	-3265	-0-	52	2			N	-0-					89
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					89
12	1116 X	146	-0-	-970	-0-	146	2			N	-0-					89
*01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					89

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506	
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		
08	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-						104
09	8670 X	53	-0-	-8617	-0-	53	2				104
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-						104
11	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-						104
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3211	2	9	9		112
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9		129

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839	
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2				233
09	9510 X	1541	-0-	-7969	-0-	1541	2				233
10	10261 X	9027	-0-	-1234	-0-	9027	2				233
11	9930 X	551	-0-	-9379	-0-	551	2				233
12	10261 X	3849	-0-	-6412	-0-	3849	2				233
*01	9021 X	1922	-0-	-7099	-0-	1922	2			233	1

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996	
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2				37
09	9870 X	1240	-0-	-8630	-0-	1240	2				37
10	10199 X	7744	-0-	-2455	-0-	7744	2				37
11	9870 X	5253	-0-	-4617	-0-	5253	2				37
12	10044 X	4445	-0-	-5599	-0-	4316	2	129	9	3	8
*01	7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	3265	2	36	9	2	1

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						141
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						141
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						141
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	135

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455 - 17740	
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7236	2	79	9	72	140
09	2940 X	916	-0-	-2024	-0-	916	2				150
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						150
11	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	2				150
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6629	2	14	9	13	1
01	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5922	2	121	9	110	4

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						-0-
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2				-0-
10	1085 X	85	-0-	-1000	-0-	85	2				-0-
11	210 X	174	-0-	-36	-0-	174	2				-0-
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4663	2	12	9	11	3
01	3162 X	37	-0-	-3125	-0-	37	2				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC9		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024					TOTAL DEPTH 10187		PERF.10233 - 20550			
08	57939 X	48604	-0-	-9335	-0-	341	1	40179	2	Y	7337	7226	1			154
						13	4	8071	9							
09	56070 X	32421	-0-	-23649	-0-	262	1	26502	2	Y	5133	5204	1			83
						11	4	5646	9							
10	57939 X	28110	-0-	-29829	-0-	273	1	23264	2	Y	4147	4141	1			89
						11	4	4562	9							
11	56070 X	29386	-0-	-26684	-0-	312	1	23945	2	Y	4654	4651	1			92
						10	4	5119	9							
12	55862 X	27965	-0-	-27897	-0-	319	1	23020	2	Y	4199	4178	1			113
						7	4	4619	9							
01	48608 X	24851	-0-	-23757	-0-	333	1	20408	2	Y	3730	3759	1	2	8	82
						7	4	4103	9							
SUMBERA HC7		WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		COMPL. DATE 02/15/2024					TOTAL DEPTH 10207		PERF.10259 - 20643			
08	54653 X	23192	-0-	-31461	-0-	146	1	18848	2	Y	3805	3725	1			113
						12	4	4186	9							
09	52890 X	23055	-0-	-29835	-0-	199	1	17509	2	Y	4855	4881	1	1	8	86
						6	4	5341	9							
10	54653 X	33281	-0-	-21372	-0-	345	1	26946	2	Y	5438	5421	1	8	8	95
						8	4	5982	9							
11	52890 X	31333	-0-	-21557	-0-	300	1	25670	2	Y	4869	4869	1			95
						7	4	5356	9							
12	48980 X	27791	-0-	-21189	-0-	309	1	22761	2	Y	4285	4261	1			119
						7	4	4714	9							
01	33294 X	25140	-0-	-8154	-0-	313	1	20521	2	Y	3908	3940	1			87
						7	4	4299	9							
SUMBERA HC8		WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		COMPL. DATE 02/15/2024					TOTAL DEPTH 10196		PERF.10242 - 20574			
08	61566 X	48559	-0-	-13007	-0-	348	1	41358	2	Y	6218	6105	1			147
						13	4	6840	9							
09	59580 X	32087	-0-	-27493	-0-	288	1	26500	2	Y	4806	4873	1			80
						12	4	5287	9							
10	61566 X	26198	-0-	-35368	-0-	298	1	21144	2	Y	4315	4280	1	32	8	83
						9	4	4747	9							
11	58110 X	28398	-0-	-29712	-0-	324	1	23023	2	Y	4583	4573	1	1	8	92
						10	4	5041	9							
12	55273 X	28590	-0-	-26683	-0-	326	1	23254	2	Y	4546	4510	1			128
						9	4	5001	9							
01	48546 X	27204	-0-	-21342	-0-	331	1	22214	2	Y	4229	4266	1	1	8	90
						7	4	4652	9							
SUMBERA HC6		WELL #: C 6H		RRCID -> 297794		COMPL. DATE 02/15/2024					TOTAL DEPTH 10185		PERF.10372 - 20781			
08	48236 X	22575	-0-	-25661	-0-	147	1	17681	2	Y	4313	4216	1			139
						3	4	4744	9							
09	46680 X	22508	-0-	-24172	-0-	248	1	16682	2	Y	5065	5094	1			110
						6	4	5572	9							
10	48236 X	37922	-0-	-10314	-0-	380	1	31205	2	Y	5751	5762	1			99
						11	4	6326	9							
11	46680 X	28618	-0-	-18062	-0-	302	1	23186	2	Y	4656	4661	1			94
						8	4	5122	9							
12	45973 X	25999	-0-	-19974	-0-	288	1	21049	2	Y	4232	4201	1	4	8	121
						7	4	4655	9							
01	37913 X	23388	-0-	-14525	-0-	309	1	18675	2	Y	3997	4027	1			91
						7	4	4397	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-		10
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-		10
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		10
11		1500 N	467	-0-	-1033	-0-	467 3		N	-0-		10
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	4 1	1124 3	N	-0-		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A												
08		3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3189 2		N	-0-		33
09		3420 X	2778	-0-	-642	-0-	2778 2		N	-0-		33
10		3534 X	3429	-0-	-105	-0-	3429 2		N	-0-		33
11		3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611 2		N	-0-		33
12		3534 X	3141	-0-	-393	-0-	3104 2	37 9	N	34		67
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		67

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813												
08		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2676 2	202 9	N	184	176 1	53
09		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2549 2	172 9	N	156	153 1	56
10		3224 X	2725	-0-	-499	-0-	2539 2	186 9	N	169	190 1	35
11		3120 X	2787	-0-	-333	-0-	2575 2	212 9	N	193	150 1	78
12		3224 X	2850	-0-	-374	-0-	2665 2	185 9	N	168	196 1	50
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		50

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	142 1	17
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	152	127 1	42
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	114	149 1	7
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	28		35
12		98 X	98	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	68	68 1	35
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 9		N	NO RPT		35

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446												
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	100 1	466 3	N	106	81 1	60
							117 9					
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	58 1	258 3	N	132	85 1	107
							145 9					
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	16 1	526 3	N	358	401 1	64
							394 9					
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	7 1	572 3	N	239	214 1	89
							263 9					
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	57 1	399 3	N	193	169 1	113
							212 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
EVANS H																				
WELL #: 2													RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10228 - 16072	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE							
08		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	81 1	1378 3		N	-0-			27						
09		1470 N	1020	-0-	-450	-0-	58 1	962 3		N	-0-			27						
10		1240 N	314	-0-	-926	-0-	84 1	230 3		N	-0-			27						
11		1410 N	1135	-0-	-275	-0-	140 1	995 3		N	-0-			27						
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	175 1	675 3		N	-0-			27						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27						

WILLIE GL UNIT 1													RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10705 - 16648	
08		4650 X	706	-0-	-3944	-0-	42 1	664 3		N	-0-			-0-						
09		1230 X	793	-0-	-437	-0-	38 1	755 3		N	-0-			-0-						
10		1271 X	1005	-0-	-266	-0-	35 1	970 3		N	-0-			-0-						
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	108 1	2776 3		N	-0-			-0-						
12		1023 X	301	-0-	-722	-0-	14 1	287 3		N	-0-			-0-						
01		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-						

COOKE, ETHYL P. W. W.													RRCID -> 284341		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 3762		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

WK GU 11													RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10540 - 15080	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 3	32 9		N	29	29 1		48						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48						
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	46 1	1285 3		N	423	436 1		35						
							465 9													
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	10 1	251 3		N	70	33 1		72						
							77 9													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117	116 1		73						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73						

WK GU 12													RRCID -> 285474		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10442 - 14926	
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 3	20 9		N	18	18 1		51						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51						
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	51 1	1443 3		N	73	73 1		51						
							80 9													
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	133	125 1		59						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			64						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64						

STOREY UNIT 2													RRCID -> 285624		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10736 - 15098	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	19 1		42						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42						
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42						
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			42						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	108	1	1695	3	N	203	243	1	85
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	223	9							77
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	169	224	1	44
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	186	9							74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	53	1	121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	151	104	1	121
										N	NO RPT			
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964														
08	961 N	3	-0-	-958	-0-	3	3			N	-0-			22
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	3	N	383	363	1	42
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	421	9							33
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	N	211	220	1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	232	9							72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	245	245	1	72
						270	9			N	88	49	1	72
										N	NO RPT			
CLSCLM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771														
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	442	1	107	3	Y	261	276	1	30
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	287	9							155
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	475	1	56	3	Y	294	169	1	55
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	323	9							177
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	589	1	94	3	Y	273	373	1	115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	300	9							115
						655	1	65	3	Y	301	179	1	115
						331	9							
						551	1	90	3	Y	286	348	1	115
						315	9			Y	NO RPT			115
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676														
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	81	72	1	16
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	134	133	1	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	184	1	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
08	4433 X	2929	-0-	-1504	-0-	148	1	2502	3	N	254	306	1	80
09	4290 X	3605	-0-	-685	-0-	279	9							65
10	4774 X	3159	-0-	-1615	-0-	180	1	2963	3	N	420	435	1	115
11	4620 X	3135	-0-	-1485	-0-	462	9							146
12	4774 X	3686	-0-	-1088	-0-	733	1	2011	3	N	377	327	1	120
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	415	9							120
						340	1	2424	3	N	337	306	1	120
						371	9							
						644	1	2490	3	N	502	528	1	120
						552	9			N	NO RPT			120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
CUTLASS EAST				WELL #: B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9316	- 14849			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2449 X	1221	-0-	-1228	-0-	79 1	1112 2	N	27	103 1		23
09	2370 X	910	-0-	-1460	-0-	30 9	793 2	N	37			60
10	2449 X	1760	-0-	-689	-0-	41 9	1628 2	N	48			108
11	2370 X	1683	-0-	-687	-0-	79 1	1568 2	N	35			143
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	53 9	2207 2	N	77	174 1		46
*01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	79 1	2011 2	N	57			103
						63 9						

CUTLASS EAST				WELL #:	RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CUTLASS EAST				WELL #: C 3 V	RRCID -> 289532	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8472	- 8800			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	58 1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				2
10	14B2 EXT	-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

LOCIN OIL CORPORATION				504678								
SCREAMING EAGLE A				WELL #: 2H	RRCID -> 271486	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 13040	- 16526			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				443
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				443
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				443
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				443
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				443
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				443

SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID -> 273428	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 12293	PERF. 13280	- 16441	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030		N	-0-			63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030		N	-0-			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6030		N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6030		N	NO RPT			63
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030		N	NO RPT			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030		N	NO RPT			63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
EDWARDS UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	294955	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.12010	- 15796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	99 1	110 2	N	35	61 1					86
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	39 9	259 1	N	64	91 1					59
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70 9	70 1	N	-0-	22 1		2 5			35
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2	1 2	N	-0-	3 5					32
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-						32
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-						32

EDWARDS UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	294956	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11426	- 14400		
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	114 1	81 2	N	165	85 1					242
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	182 9	188 1	N	193	293 1					142
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	212 9	63 1	N	-0-	68 1					74
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	475 1	248 2	N	337	238 1					173
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	371 9	554 1	N	379	378 1					174
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	417 9	184 1	N	96	175 1					95
						106 9									

MARATHON OIL EF LLC				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190		
08	899 N	561	-0-	-338	-0-	66 1	111 3	Y	339	338 0					5
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	11 4	373 9	Y	394	395 0					4
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	56 1	148 3	Y	432	433 0					3
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	7 4	433 9	Y	322	322 0					3
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	74 1	148 3	Y	698	689 0					12
01	713 N	342	-0-	-371	-0-	14 4	475 9	Y	255	263 0					4
						58 1	98 3	Y							
						5 4	354 9	Y							
						36 1	58 3	Y							
						2 4	768 9	Y							
						24 1	34 3	Y							
						3 4	281 9	Y							

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	T. A.	525	-0-	525	1148	20	1	140	3	Y	326	324	0		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1148	6	4	359	9						
08	T. A.	554	-0-	554	1702	40	1	303	3	Y	188	186	0		-0- 2
09	T. A.	377	-0-	377	2079	4	4	207	9						
10	T. A.	473	-0-	473	2552	22	1	184	3	Y	151	152	0		1
11	T. A.	626	-0-	626	3178	5	4	166	9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3178	32	1	237	3	Y	181	180	0		2
01	T. A.	311	-0-	311	3489	5	4	199	9						
						42	1	312	3	Y	244	243	0		3
						4	4	268	9						
						4	4	94	9	Y	-0-	3	0		-0-
						33	1	180	3	Y	85	84	0		1
						4	4								

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
AFFLECK		WELL #: 1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	227	1	98	3	Y	396	286	1		376
09	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	62	4	876	5						486
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	206	1	113	4	Y	110				
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	864	5	121	9						
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	132	1	116	4	Y	68	495	1		59
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1028	5	75	9						
						239	1	148	4	Y	174	52	1		181
						1877	5	191	9						
						84	1	146	4	Y	226	199	1		208
						2233	5	249	9						
						85	1	128	4	Y	149	123	1		234
						2319	5	164	9						

MCCLAUGHERTY		122A		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331							
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				237
09	480 X	469	-0-	-11	-0-	75	1	45	4	Y	31	169	1		99
10	527 X	494	-0-	-33	-0-	315	5	34	9						
11	510 X	370	-0-	-140	-0-	52	1	38	4	Y	-0-				99
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	404	5								
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	19	4	Y	-0-				99
						311	5								
						24	1	59	4	Y	100				199
						641	5	110	9						
						29	1	62	4	Y	137	193	1		143
						798	5	151	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2944	-0-	2944	2944	508	1	219	3	Y	107					309
						139	4	1960	5							
09	T. A.	3036	-0-	3036	5980	523	1	283	4	Y	29					338
						2198	5	32	9							
10	T. A.	3643	-0-	3643	9623	369	1	317	4	Y	75	373	1			40
						2874	5	83	9							
11	T. A.	1681	-0-	1681	11304	169	1	101	4	Y	79					119
						1324	5	87	9							
12	T. A.	1442	-0-	1442	12746	47	1	77	4	Y	60					179
						1252	5	66	9							
01	T. A.	2068	-0-	2068	14814	66	1	94	4	Y	99	193	1			85
						1799	5	109	9							

K. R. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170				
08	589 X	358	-0-	-231	-0-	209	1	90	3	Y	2					12
						57	4	2	9							
09	960 X	442	-0-	-518	-0-	299	1	143	4	Y	-0-	9	1			3
						204	1	132	4	Y	-0-	3	1			-0-
10	992 X	336	-0-	-656	-0-	174	1	108	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	960 X	284	-0-	-676	-0-	63	1	53	4	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	837 X	117	-0-	-720	-0-	78	1	117	4	Y	25					26
						28	9									
01	465 X	223	-0-	-242	-0-											

MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
08	3100 N	742	-0-	-2358	1823	128	1	55	3	Y	25					195
						35	4	496	5							
09	2299 N	476	-0-	-1823	-0-	75	1	41	4	Y	39					234
						317	5	43	9							
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	64	4	Y	16					250
						568	5	18	9							
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	107	4	Y	66	189	1			127
						1360	5	73	9							
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	50	4	Y	39					166
						769	5	43	9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	47	4	Y	45					211
						863	5	50	9							

R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	6	1	2	3	Y	-0-					-0-
						2	4	22	5							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	5			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	250	-0-	250	250	23	1	10	3	Y	192			249
						6	4	211	9					
09	T. A.	34	-0-	34	284	15	1	9	4	Y	9	188	1	70
						10	9							
10	T. A.	111	-0-	111	395	13	1	12	4	Y	78	66	1	82
						86	9							
11	T. A.	868	-0-	868	1263	159	1	111	4	Y	544	259	1	367
						598	9							
12	T. A.	524	-0-	524	1787	58	1	121	4	Y	314	191	1	490
						345	9							
01	T. A.	70	-0-	70	1857	14	1	24	4	Y	29			519
						32	9							

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	166	1	72	3	Y	-0-	15	1	-0-
						46	4							
09	510 N	271	-0-	-239	-0-	183	1	88	4	Y	-0-			-0-
						94	1	61	4	Y	-0-			-0-
10	651 N	155	-0-	-496	-0-	128	1	80	4	Y	4	3	1	1
						4	9							
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	31	1	54	4	Y	15	5	1	11
						17	9							
12	279 N	102	-0-	-177	-0-	39	1	60	4	Y	10	14	1	7
						11	9							
01	155 N	110	-0-	-45	-0-									

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449				
08	T. A.	634	-0-	634	634	244	1	105	3	Y	198	179	1	108
						67	4	218	9					
09	T. A.	571	-0-	571	1205	251	1	138	4	Y	165	126	1	147
						182	9							
10	T. A.	371	-0-	371	1576	179	1	158	4	Y	31	130	1	48
						34	9							
11	T. A.	592	-0-	592	2168	191	1	119	4	Y	256	210	1	94
						282	9							
12	T. A.	398	-0-	398	2566	49	1	87	4	Y	238	150	1	182
						262	9							
01	T. A.	435	-0-	435	3001	71	1	108	4	Y	232	265	1	149
						255	9							

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386				
08	T. A.	431	-0-	431	431	93	1	40	3	Y	247	205	1	135
						26	4	272	9					
09	T. A.	371	-0-	371	802	103	1	57	4	Y	192	156	1	171
						211	9							
10	T. A.	131	-0-	131	933	58	1	51	4	Y	20	151	1	40
						22	9							
11	T. A.	418	-0-	418	1351	79	1	49	4	Y	264	207	1	97
						290	9							
12	T. A.	217	-0-	217	1568	15	1	26	4	Y	160	135	1	122
						176	9							
01	T. A.	146	-0-	146	1714	13	1	20	4	Y	102	162	1	62
						112	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	567	-0-	567	567	283	1	122	3	Y	76			237
						78	4	84	9					
09	DLQ G-10	568	-0-	568	1135	344	1	149	4	Y	68	179	1	126
						75	9							
10	DLQ G-10	267	-0-	267	1402	105	1	52	4	Y	100	119	1	107
						110	9							
11	1776 X	374	-0-	-1402	-0-	302	1	72	4	Y	-0-	107	1	-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	71	1	9	4	Y	-0-			-0-
01	589 X	121	-0-	-468	-0-	85	1	10	4	Y	24			24
						26	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

08	T. A.	499	-0-	499	1084	293	1	126	3	Y	-0-			-0-
						80	4							
09	T. A.	262	-0-	262	1346	184	1	78	4	Y	-0-			-0-
10	T. A.	371	-0-	371	1717	254	1	117	4	Y	-0-			-0-
11	2032 X	315	-0-	-1717	-0-	254	1	61	4	Y	-0-			-0-
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	37	1	5	4	Y	-0-			-0-
01	496 X	83	-0-	-413	-0-	49	1	6	4	Y	25			25
						28	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

08	124 X	49	-0-	-75	-0-	29	1	12	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	120 X	14	-0-	-106	-0-	9	1	5	4	Y	-0-			-0-
10	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
11	120 X	84	-0-	-36	-0-	51	1	33	4	Y	-0-			-0-
12	124 X	34	-0-	-90	-0-	12	1	22	4	Y	-0-			-0-
01	62 X	33	-0-	-29	-0-	19	1	15	4	Y	-0-			-0-

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

08	T. A.	83	-0-	83	83	15	1	6	3	Y	-0-	88	1	-0-
						4	4	58	5					
09	T. A.	823	-0-	823	906	135	1	74	4	Y	42			42
						568	5	46	9					
10	T. A.	2453	-0-	2453	3359	235	1	207	4	Y	165	65	1	142
						1829	5	182	9					
11	T. A.	1893	-0-	1893	5252	182	1	113	4	Y	156	125	1	173
						1426	5	172	9					
12	T. A.	1308	-0-	1308	6560	40	1	69	4	Y	128	183	1	118
						1058	5	141	9					
01	T. A.	1367	-0-	1367	7927	43	1	64	4	Y	88	70	1	136
						1163	5	97	9					

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	3	4	Y	20	3	1	17
						26	5	22	9					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	5	Y	-0-	15	1	2
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	5			Y	-0-	2	1	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	3	4	Y	1			1
						105	5	1	9					

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	544	-0-	544	544	227	1	98	3	Y	143	172	1			78
						62	4	157	9							
09	DLQ G-10	548	-0-	548	1092	264	1	146	4	Y	125	92	1			111
						138	9									
10	DLQ G-10	398	-0-	398	1490	194	1	174	4	Y	27	99	1			39
						30	9									
11	T. A.	507	-0-	507	1997	189	1	120	4	Y	180	153	1			66
						198	9									
12	T. A.	238	-0-	238	2235	35	1	63	4	Y	127	96	1			97
						140	9									
01	T. A.	259	-0-	259	2494	50	1	79	4	Y	118	137	1			78
						130	9									

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

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

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

08	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	1996	1	212	3	Y	124	141	1			495
						135	4	1899	5							
09	DLQ G-10	3541	-0-	3541	7919	2066	1	116	4	Y	421	545	1			371
						896	5	463	9							
10	DLQ G-10	3523	-0-	3523	11442	1383	1	191	4	Y	216	237	1			350
						1711	5	238	9							
11	DLQ G-10	2929	-0-	2929	14371	1293	1	102	4	Y	204	246	1			308
						1310	5	224	9							
12	14853 X	482	-0-	-14371	-0-	164	1	13	4	Y	94	240	1			162
						202	5	103	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					206

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	236	1	32	4	Y	-0-					-0-
						293	5									
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	531	1	27	4	Y	-0-					-0-
						550	5									
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	343	1	13	4	Y	-0-					-0-
						433	5									
01	3100 N	3233	-0-	133	133	1424	1	43	4	Y	1					1
						1765	5	1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		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
BRACKEN SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 295737		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698						
08		109620 X	109620	-0-	-0-	687	1	101535	3	Y	6725	6687	1			146
09		82378 X	82378	-0-	-0-	7398	9	602	1	Y	4804	4824	1	18	8	108
10		90212 X	90212	-0-	-0-	5284	9	739	1	Y	5020	4943	1	4	8	181
11		82839 X	82839	-0-	-0-	5522	9	500	1	Y	4393	4542	1			32
12		89697 X	89697	-0-	-0-	4832	9	581	1	Y	4774	4620	1			186
01		94994 X	94994	-0-	-0-	5251	9	583	1	Y	4761	4779	1			168
						5237	9									
BRACKEN SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 295755		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146						
08		120956 X	120956	-0-	-0-	767	1	113384	3	Y	6186	6153	1			132
09		90371 X	90371	-0-	-0-	6805	9	668	1	Y	4345	4363	1	16	8	98
10		91955 X	91955	-0-	-0-	4780	9	621	1	Y	4261	4202	1	3	8	154
11		90846 X	90846	-0-	-0-	4687	9	555	1	Y	4010	4135	1			29
12		96964 X	96964	-0-	-0-	4411	9	635	1	Y	4240	4104	1			165
01		104927 X	104927	-0-	-0-	4664	9	652	1	Y	4118	4138	1			145
						4530	9									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382				
08		DLQ G-10	101	-0-	101	101	92	1	9	2	Y	-0-	27	1		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	35				35
10		DLQ G-10	167	-0-	167	268	49	1	118	9	Y	107	29	1		113
11		DLQ G-10	411	-0-	411	679	64	1	52	3	Y	252	262	1		103
							18	4	277	9						
12		100 N	71	-0-	-29	650	20	1	1	3	Y	39	123	1		19
							7	4	43	9						
01		650 N	-0-	-0-	-650	-0-					Y	76	50	1		45
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336						
08		DLQ G-10	427	-0-	427	427	279	1	70	3	Y	-0-				-0-
							78	4								
09		DLQ G-10	34	-0-	34	461	28	1	6	4	Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	461					Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	63	-0-	63	524	49	1	14	4	Y	-0-				-0-
12		100 N	22	-0-	-78	446	20	1	2	4	Y	-0-				-0-
01		542 N	96	-0-	-446	-0-	80	1	16	4	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012			TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415							
08	DLQ G-10	1339	-0-	1339	1339	84	1	1143	3	Y	93	97	1			6
						10	4	102	9							
09	DLQ G-10	1080	-0-	1080	2419	983	3	97	9	Y	88	85	1			9
10	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3564	1027	3	118	9	Y	107	105	1			11
11	DLQ G-10	1420	-0-	1420	4984	1296	3	124	9	Y	113	102	1			22
12	5938 X	954	-0-	-4984	-0-	829	3	125	9	Y	114	121	1			15
01	1333 X	700	-0-	-633	-0-	602	3	98	9	Y	89	94	1			10

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	17	1			10
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	413	1	1	9	Y	1	7	1			4
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1507	1028	1	65	9	Y	59	1	1			62
12	2490 X	983	-0-	-1507	-0-	933	1	50	9	Y	45	99	1			8
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	630	1	689	3	Y	72	35	1			45
						79	9									

BAETZ 'A' EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10	3136	-0-	3136	3136	3023	3	113	9	Y	103	93	1			10
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4611	1435	3	40	9	Y	36	39	1			7
12	6807 X	2196	-0-	-4611	-0-	2073	3	123	9	Y	112	104	1			15
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	794	3	76	9	Y	69	76	1			8

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770							
08	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	415	1	746	3	Y	22					30
						24	9									
09	DLQ G-10	537	-0-	537	1722	520	1	17	9	Y	15	29	1			16
10	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2883	1150	1	11	9	Y	10	11	1			15
11	DLQ G-10	937	-0-	937	3820	918	1	19	9	Y	17	2	1			30
12	4727 X	907	-0-	-3820	-0-	883	1	24	9	Y	22	49	1			3
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	720	1	787	3	Y	59	40	1			22
						65	9									

CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891							
08	DLQ G-10	1391	-0-	1391	1391	164	1	1225	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
09	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2424	101	1	924	3	Y	7					10
						8	9									
10	DLQ G-10	110	-0-	110	2534	11	1	99	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	2558	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	5484 X	2926	-0-	-2558	-0-	188	1	2738	3	Y	-0-					-0-
01	1395 X	906	-0-	-489	-0-	66	1	840	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	759	1	1366	3	Y	24			44
09	DLQ G-10	882	-0-	882	3033	831	1	51	9	Y	46	40	1	50
10	DLQ G-10	659	-0-	659	3692	619	1	40	9	Y	36	35	1	51
11	DLQ G-10	286	-0-	286	3978	262	1	24	9	Y	22	1	1	72
12	4904 X	926	-0-	-3978	-0-	830	1	96	9	Y	87	142	1	17
01	2139 X	1829	-0-	-310	-0-	801	1	875	3	Y	139	45	1	111
						153	9							
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261														
08	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	200	1	1495	2	Y	6	31	1	18
09	DLQ G-10	1729	-0-	1729	3431	171	1	1558	3	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	2250	-0-	2250	5681	226	1	2020	3	Y	4	17	1	5
11	DLQ G-10	2173	-0-	2173	7854	181	1	1986	3	Y	5	4	1	6
12	9476 X	1622	-0-	-7854	-0-	104	1	1510	3	Y	7	7	1	6
01	2263 X	1821	-0-	-442	-0-	132	1	1679	3	Y	9			15
						10	9							
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
08	DLQ G-10	1961	-0-	1961	1961	363	1	1382	3	Y	180	191	1	36
09	DLQ G-10	1598	-0-	1598	3559	18	4	198	9	Y	96	40	1	92
10	DLQ G-10	5653	-0-	5653	9212	760	1	276	3	Y	195	191	1	96
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9212	456	4	106	9	Y	195	184	1	107
12	10520 X	1308	-0-	-9212	-0-	865	1	161	3	Y	180	238	1	49
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	4412	4	215	9	Y	77	75	1	51
						144	4	198	9	Y				
						428	1	51	3	Y				
						34	4	85	9	Y				
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	4	11	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	18	4			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	17	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
12	18 N	1	-0-	-17	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
NBR	EF	WELL #:	2H	RRCID	-> 270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAETZ B EF		WELL #:	1H	RRCID	-> 271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	10677 - 17323
08	DLQ G-10	8762	-0-	8762	8762	550 1	7554 3	Y	535	557 1	35
09	DLQ G-10	9151	-0-	9151	17913	602 1	7924 3	Y	501	484 1	52
10	DLQ G-10	8776	-0-	8776	26689	74 4	551 9				
11	DLQ G-10	8741	-0-	8741	35430	604 1	7506 3	Y	534	533 1	53
12	39019 X	3589	-0-	-35430	-0-	79 4	587 9				
01	9455 X	1	-0-	-9454	-0-	568 1	7496 3	Y	545	491 1	107
						77 4	600 9				
						257 1	2961 3	Y	308	374 1	41
						32 4	339 9				
						1 3		Y	-0-	41 1	-0-

CARDEN WEST EF		WELL #:	2H	RRCID	-> 271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	10231 - 16330
08	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	442 1	3313 2	Y	5	23 1	14
09	DLQ G-10	5035	-0-	5035	8796	6 9	4535 3	Y	3		17
10	DLQ G-10	6390	-0-	6390	15186	497 1	4677 3	Y			
11	DLQ G-10	6167	-0-	6167	21353	3 9	261 9				
12	25921 X	4568	-0-	-21353	-0-	638 1	5698 3	Y	49	18 1	48
01	6386 X	4651	-0-	-1735	-0-	54 9	303 9				
						514 1	5628 3	Y	23	42 1	29
						25 9					
						293 1	4256 3	Y	17	31 1	15
						19 9					
						335 1	4279 3	Y	34		49
						37 9					

BAETZ 'B' EF		WELL #:	2H	RRCID	-> 271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9978 - 16480
08	DLQ G-10	5925	-0-	5925	5925	376 1	5168 3	Y	304	312 1	20
09	DLQ G-10	5337	-0-	5337	11262	47 4	334 9				
10	DLQ G-10	5415	-0-	5415	16677	355 1	4677 3	Y	237	232 1	25
11	DLQ G-10	5037	-0-	5037	21714	44 4	261 9				
12	27903 X	6189	-0-	-21714	-0-	377 1	4685 3	Y	275	273 1	27
01	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	50 4	303 9				
						332 1	4381 3	Y	254	231 1	50
						45 4	279 9				
						449 1	5177 3	Y	461	450 1	61
						56 4	507 9				
						448 1	4183 3	Y	836	802 1	95
						63 4	920 9				

CARDEN WEST EF		WELL #:	1H	RRCID	-> 271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10221 - 16355
08	DLQ G-10	2422	-0-	2422	2422	285 1	2137 2	Y	-0-	6 1	2
09	DLQ G-10	3931	-0-	3931	6353	388 1	3543 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	5565	-0-	5565	11918	560 1	5005 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	DLQ G-10	4854	-0-	4854	16772	406 1	4448 3	Y	-0-		-0-
12	20361 X	3589	-0-	-16772	-0-	231 1	3358 3	Y	-0-		-0-
01	5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	241 1	3077 3	Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901																
08		DLQ G-10	4170	-0-	4170	4170	491	1	3679	2	Y	-0-	6	1		2
09		DLQ G-10	1824	-0-	1824	5994	180	1	1644	2	Y	-0-				2
10		DLQ G-10	6188	-0-	6188	12182	623	1	5565	3	Y	-0-	2	1		-0-
11		DLQ G-10	6191	-0-	6191	18373	518	1	5673	3	Y	-0-				-0-
12		22048 X	3675	-0-	-18373	-0-	236	1	3439	3	Y	-0-				-0-
01		6200 X	4356	-0-	-1844	-0-	317	1	4039	3	Y	-0-				-0-

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741																
08		DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	226	1	859	3	Y	166	184	1		33
							11	4	183	9						
09		DLQ G-10	2622	-0-	2622	3901	1263	1	458	3	Y	130	41	1		122
							758	4	143	9						
10		DLQ G-10	5494	-0-	5494	9395	834	1	156	3	Y	230	238	1		114
							4251	4	253	9						
11		DLQ G-10	1639	-0-	1639	11034	492	1	269	3	Y	129	172	1		71
							736	4	142	9						
12		13472 X	2438	-0-	-11034	-0-	1292	1	326	3	Y	526	454	1		143
							241	4	579	9						
01		382 X	382	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	142	192	1		93
							15	4	156	9						

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470																
08		DLQ G-10	8452	-0-	8452	8452	1660	1	6323	3	Y	353	384	1		70
							81	4	388	9						
09		DLQ G-10	560	-0-	560	9012	176	1	64	3	Y	195	78	1		187
							105	4	215	9						
10		DLQ G-10	15249	-0-	15249	24261	2347	1	438	3	Y	452	416	1		223
							11967	4	497	9						
11		DLQ G-10	6340	-0-	6340	30601	1960	1	1070	3	Y	346	379	1		190
							2929	4	381	9						
12		30687 X	86	-0-	-30601	-0-	36	1	9	3	Y	31	213	1		8
							7	4	34	9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	67	31	1		44

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841																
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	103	1		18
09		DLQ G-10	241	-0-	241	241	99	1	36	3	Y	43	19	1		42
							59	4	47	9						
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-	42	1		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241					Y	4	2	1		2
12		241 X	-0-	-0-	-241	-0-					Y	21	17	1		6
01		721 X	721	-0-	-0-	-0-	565	1	68	3	Y	39	19	1		26
							45	4	43	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565 -	18500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	5	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267 -	17358		
08	DLQ G-10	4152	-0-	4152	4152	855	1	3256	3	Y	-0-				-0-
						41	4								
09	DLQ G-10	1521	-0-	1521	5673	773	1	280	3	Y	4				4
						464	4	4	9						
10	DLQ G-10	2295	-0-	2295	7968	365	1	68	3	Y	-0-	4	1		-0-
						1862	4								
11	DLQ G-10	4920	-0-	4920	12888	1618	1	884	3	Y	-0-				-0-
						2418	4								
12	15797 X	2909	-0-	-12888	-0-	2019	1	510	3	Y	3	2	1		1
						377	4	3	9						
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2395	1	288	3	Y	53	19	1		35
						192	4	58	9						
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 -	16301		
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	74	1	280	3	Y	10	8	1		2
						4	4	11	9						
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	2	1		6
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	4	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	62	1	7	3	Y	9	3	1		6
						5	4	10	9						
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134 -	16130		
08	DLQ G-10	2761	-0-	2761	2761	179	1	2460	3	Y	90	94	1		6
						23	4	99	9						
09	DLQ G-10	5502	-0-	5502	8263	378	1	4975	3	Y	93	89	1		10
						47	4	102	9						
10	DLQ G-10	4104	-0-	4104	12367	298	1	3702	3	Y	59	63	1		6
						39	4	65	9						
11	DLQ G-10	3035	-0-	3035	15402	204	1	2689	3	Y	104	90	1		20
						28	4	114	9						
12	20392 X	4990	-0-	-15402	-0-	387	1	4466	3	Y	81	90	1		11
						48	4	89	9						
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	544	1	5081	3	Y	98	98	1		11
						77	4	108	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	94	1 1287	3	Y	65	72	1	4
						11	4 72	9					
09	DLQ G-10	3010	-0-	3010	4474	200	1 2635	3	Y	136	126	1	14
						25	4 150	9					
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	7424	207	1 2573	3	Y	130	131	1	13
						27	4 143	9					
11	DLQ G-10	2315	-0-	2315	9739	150	1 1987	3	Y	144	129	1	28
						20	4 158	9					
12	11146 X	1407	-0-	-9739	-0-	106	1 1221	3	Y	61	81	1	8
						13	4 67	9					
01	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	184	1 1719	3	Y	90	88	1	10
						26	4 99	9					
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000													
08	DLQ G-10	14953	-0-	14953	14953	979	1 13456	3	Y	359	358	1	24
						123	4 395	9					
09	DLQ G-10	10022	-0-	10022	24975	676	1 8899	3	Y	331	320	1	35
						83	4 364	9					
10	DLQ G-10	2431	-0-	2431	27406	170	1 2118	3	Y	110	134	1	11
						22	4 121	9					
11	DLQ G-10	4931	-0-	4931	32337	337	1 4445	3	Y	94	87	1	18
						46	4 103	9					
12	42809 X	10472	-0-	-32337	-0-	804	1 9270	3	Y	271	253	1	36
						100	4 298	9					
01	14942 X	690	-0-	-14252	-0-	62	1 582	3	Y	34	66	1	4
						9	4 37	9					
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960													
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	5	1 71	3	Y	-0-			-0-
						1	4						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	77				Y	1	1	1	-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	80	3	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3988	-0-	3988	4068	269	1 3548	3	Y	122	98	1	24
						37	4 134	9					
12	17097 X	13029	-0-	-4068	-0-	986	1 11370	3	Y	500	458	1	66
						123	4 550	9					
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	6	1 59	3	Y	3	69	1	-0-
						1	4 3	9					
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
08	DLQ G-10	14590	-0-	14590	14590	952	1 13090	3	Y	389	403	1	26
						120	4 428	9					
09	DLQ G-10	10464	-0-	10464	25054	704	1 9271	3	Y	365	353	1	38
						87	4 402	9					
10	DLQ G-10	10959	-0-	10959	36013	780	1 9688	3	Y	354	357	1	35
						102	4 389	9					
11	DLQ G-10	10160	-0-	10160	46173	680	1 8972	3	Y	378	339	1	74
						92	4 416	9					
12	52484 X	6311	-0-	-46173	-0-	483	1 5572	3	Y	178	228	1	24
						60	4 196	9					
01	14601 X	11598	-0-	-3003	-0-	1083	1 10114	3	Y	226	224	1	26
						152	4 249	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	24891	-0-	24891	24891	1638	1	22511	3	Y	487	509	1	32
							206	4	536	9					
09	DLQ	G-10	26332	-0-	26332	51223	1807	1	23788	3	Y	467	450	1	49
							223	4	514	9					
10	DLQ	G-10	24904	-0-	24904	76127	1809	1	22476	3	Y	346	361	1	34
							238	4	381	9					
11	DLQ	G-10	24865	-0-	24865	100992	1696	1	22392	3	Y	496	433	1	97
							231	4	546	9					
12	122167	X	21175	-0-	-100992	-0-	1633	1	18833	3	Y	460	496	1	61
							203	4	506	9					
01	27218	X	18043	-0-	-9175	-0-	1689	1	15764	3	Y	320	345	1	36
							238	4	352	9					
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789															
08	DLQ	G-10	16763	-0-	16763	16763	1069	1	14689	3	Y	792	824	1	52
							134	4	871	9					
09	DLQ	G-10	17511	-0-	17511	34274	1169	1	15391	3	Y	734	709	1	77
							144	4	807	9					
10	DLQ	G-10	16742	-0-	16742	51016	1172	1	14560	3	Y	778	778	1	77
							154	4	856	9					
11	DLQ	G-10	15007	-0-	15007	66023	994	1	13130	3	Y	680	624	1	133
							135	4	748	9					
12	76165	X	10142	-0-	-66023	-0-	763	1	8802	3	Y	438	513	1	58
							95	4	482	9					
01	18104	X	12374	-0-	-5730	-0-	1134	1	10583	3	Y	453	459	1	52
							159	4	498	9					
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682															
08	DLQ	G-10	6500	-0-	6500	6500	285	1	6180	3	Y	14	40	1	1
							20	4	15	9					
09	DLQ	G-10	6810	-0-	6810	13310	288	1	6456	3	Y	2	3	1	-0-
							64	4	2	9					
10	DLQ	G-10	3152	-0-	3152	16462	167	1	2594	3	Y	-0-			-0-
							391	4							
11	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	19761	197	1	2853	3	Y	111	96	1	15
							127	4	122	9					
12	26239	X	6478	-0-	-19761	-0-	353	1	5037	3	Y	602	568	1	49
							426	4	662	9					
01	7037	X	4744	-0-	-2293	-0-	285	1	3955	3	Y	396	416	1	29
							68	4	436	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327															
08	DLQ	G-10	5762	-0-	5762	5762	237	1	5138	3	Y	336	339	1	23
							17	4	370	9					
09	DLQ	G-10	5440	-0-	5440	11202	217	1	4858	3	Y	288	288	1	23
							48	4	317	9					
10	DLQ	G-10	4937	-0-	4937	16139	251	1	3889	3	Y	192	192	1	23
							586	4	211	9					
11	DLQ	G-10	5717	-0-	5717	21856	333	1	4817	3	Y	320	301	1	42
							215	4	352	9					
12	26359	X	4503	-0-	-21856	-0-	251	1	3582	3	Y	334	349	1	27
							303	4	367	9					
01	5766	X	3420	-0-	-2346	-0-	207	1	2876	3	Y	261	269	1	19
							50	4	287	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	30	26	1	4
						13	4		33	9				
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-	4	1	-0-
						35	4							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
09	DLQ G-10	11218	-0-	11218	11218	472	1	10566	3	Y	68	63	1	5
						105	4		75	9				
10	DLQ G-10	2160	-0-	2160	13378	114	1	1768	3	Y	10	14	1	1
						267	4		11	9				
11	DLQ G-10	1201	-0-	1201	14579	75	1	1078	3	Y	-0-	1	1	-0-
						48	4							
12	15877 X	1298	-0-	-14579	-0-	79	1	1123	3	Y	1	1	1	-0-
						95	4		1	9				
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	3	Y	1	1	1	-0-
						19	4		1	9				

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
08	10695 X	5742	-0-	-4953	-0-	252	1	5472	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
09	9060 X	4502	-0-	-4558	-0-	191	1	4268	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
10	6634 X	4081	-0-	-2553	-0-	217	1	3358	3	Y	-0-			-0-
						506	4							
11	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	449	1	6491	3	Y	-0-			-0-
						289	4							
12	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	570	1	8134	3	Y	-0-			-0-
						688	4							
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	506	1	7026	3	Y	-0-			-0-
						121	4							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
08	DLQ G-10	173	-0-	173	173	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	424	-0-	424	597	40	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	602	-0-	602	1199	59	1	540	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	1199 N	-0-	-0-	-1199	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	8027	-0-	8027	8027	702 1	7023 3	29 4	273 9	Y	248	246 1		11
09	DLQ G-10	6595	-0-	6595	14622	585 1	5675 3	10 4	325 9	Y	295	294 1		12
10	DLQ G-10	6024	-0-	6024	20646	615 1	5162 3	40 4	207 9	Y	188	190 1		10
11	DLQ G-10	6343	-0-	6343	26989	611 1	5553 3	28 4	151 9	Y	137	139 1		8
12	34526 X	7537	-0-	-26989	-0-	564 1	5780 3	5 4	1188 9	Y	1080	1022 1		66
01	8029 X	6004	-0-	-2025	-0-	569 1	4965 3	73 4	397 9	Y	361	361 1		66
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	515 1	7981 3	1204 4		Y	-0-			-0-
11	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	461 1	6662 3	297 4	30 9	Y	27	23 1		4
12	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	493 1	7035 3	595 4	43 9	Y	39	40 1		3
01	9703 X	6316	-0-	-3387	-0-	410 1	5698 3	98 4	110 9	Y	100	96 1		7
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
08	DLQ G-10	13211	-0-	13211	13211	1124 1	11243 3	46 4	798 9	Y	725	722 1		32
09	DLQ G-10	17171	-0-	17171	30382	1541 1	14954 3	26 4	650 9	Y	591	599 1		24
10	DLQ G-10	14092	-0-	14092	44474	1410 1	11843 3	92 4	747 9	Y	679	665 1		38
11	DLQ G-10	13367	-0-	13367	57841	1265 1	11492 3	59 4	551 9	Y	501	509 1		30
12	64801 X	6960	-0-	-57841	-0-	599 1	6140 3	5 4	216 9	Y	196	214 1		12
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	42	46 1		8
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
08	DLQ G-10	6512	-0-	6512	6512	269 1	5837 3	19 4	387 9	Y	352	329 1		24
09	DLQ G-10	5944	-0-	5944	12456	242 1	5409 3	54 4	239 9	Y	217	224 1		17
10	DLQ G-10	3975	-0-	3975	16431	208 1	3227 3	487 4	53 9	Y	48	59 1		6
11	DLQ G-10	8116	-0-	8116	24547	498 1	7194 3	321 4	103 9	Y	94	88 1		12
12	31425 X	6878	-0-	-24547	-0-	414 1	5906 3	500 4	58 9	Y	53	61 1		4
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	433 1	6013 3	104 4	78 9	Y	71	70 1		5

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	13882	-0-	13882	13882	591	1	12828	3	Y	382	384	1	26
						43	4	420	9					
09	DLQ G-10	13542	-0-	13542	27424	557	1	12479	3	Y	347	346	1	27
						124	4	382	9					
10	DLQ G-10	13207	-0-	13207	40631	689	1	10679	3	Y	208	210	1	25
						1610	4	229	9					
11	DLQ G-10	15683	-0-	15683	56314	951	1	13736	3	Y	349	328	1	46
						612	4	384	9					
12	69269 X	12955	-0-	-56314	-0-	777	1	11098	3	Y	128	164	1	10
						939	4	141	9					
01	13981 X	11184	-0-	-2797	-0-	728	1	10111	3	Y	155	154	1	11
						174	4	171	9					
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
08	DLQ G-10	7315	-0-	7315	7315	314	1	6811	3	Y	152	153	1	10
						23	4	167	9					
09	DLQ G-10	7244	-0-	7244	14559	302	1	6767	3	Y	98	100	1	8
						67	4	108	9					
10	DLQ G-10	6471	-0-	6471	21030	338	1	5231	3	Y	103	99	1	12
						789	4	113	9					
11	DLQ G-10	5425	-0-	5425	26455	324	1	4677	3	Y	196	182	1	26
						208	4	216	9					
12	37362 X	10907	-0-	-26455	-0-	661	1	9444	3	Y	3	29	1	-0-
						799	4	3	9					
01	7471 X	7161	-0-	-310	-0-	467	1	6495	3	Y	79	73	1	6
						112	4	87	9					
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
08	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	298	1	5587	3	Y	1091	1060	1	66
						1200	9							
09	DLQ G-10	3180	-0-	3180	10265	151	1	2281	3	Y	680	721	1	25
						748	9							
10	DLQ G-10	2472	-0-	2472	12737	94	1	1419	3	Y	872	854	1	43
						959	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12737					Y	802	800	1	45
12	13764 X	1027	-0-	-12737	-0-	7	1	94	3	Y	842	866	1	21
						926	9							
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	7	28	1	-0-
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
08	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	176	1	3311	3	Y	689	683	1	42
						758	9							
09	DLQ G-10	1501	-0-	1501	5746	66	1	995	3	Y	400	427	1	15
						440	9							
10	DLQ G-10	15844	-0-	15844	21590	949	1	14291	3	Y	549	529	1	35
						604	9							
11	DLQ G-10	3256	-0-	3256	24846	190	1	2553	3	Y	466	473	1	28
						513	9							
12	29489 X	4643	-0-	-24846	-0-	279	1	3779	3	Y	532	547	1	13
						585	9							
01	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-	13	1	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	4645	-0-	4645	4645	200	1	3756	3	Y	626	609	1	38
						689	9							
09	DLQ G-10	1720	-0-	1720	6365	81	1	1226	3	Y	375	399	1	14
						413	9							
10	DLQ G-10	6998	-0-	6998	13363	400	1	6025	3	Y	521	506	1	29
						573	9							
11	DLQ G-10	5368	-0-	5368	18731	334	1	4489	3	Y	495	494	1	30
						545	9							
12	24983 X	6252	-0-	-18731	-0-	387	1	5252	3	Y	557	573	1	14
						613	9							
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	7	21	1	-0-

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668														
08	DLQ G-10	17064	-0-	17064	17064	1421	1	14213	3	Y	1247	1257	1	56
						58	4	1372	9					
09	DLQ G-10	26924	-0-	26924	43988	2377	1	23069	3	Y	1307	1310	1	53
						40	4	1438	9					
10	DLQ G-10	22007	-0-	22007	65995	2162	1	18151	3	Y	1412	1386	1	79
						141	4	1553	9					
11	DLQ G-10	21451	-0-	21451	87446	1972	1	17924	3	Y	1330	1330	1	79
						92	4	1463	9					
12	108837 X	21391	-0-	-87446	-0-	1774	1	18173	3	Y	1298	1298	1	79
						16	4	1428	9					
01	27807 X	20231	-0-	-7576	-0-	1905	1	16626	3	Y	1324	1160	1	243
						244	4	1456	9					

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921														
08	DLQ G-10	17913	-0-	17913	17913	1497	1	14978	3	Y	1251	1247	1	56
						62	4	1376	9					
09	DLQ G-10	9010	-0-	9010	26923	736	1	7147	3	Y	1013	1028	1	41
						13	4	1114	9					
10	DLQ G-10	8422	-0-	8422	35345	757	1	6358	3	Y	1143	1120	1	64
						50	4	1257	9					
11	DLQ G-10	8806	-0-	8806	44151	752	1	6831	3	Y	1080	1080	1	64
						35	4	1188	9					
12	53523 X	9372	-0-	-44151	-0-	731	1	7486	3	Y	1044	1044	1	64
						7	4	1148	9					
01	17918 X	7903	-0-	-10015	-0-	730	1	6369	3	Y	645	591	1	118
						94	4	710	9					

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985														
08	DLQ G-10	18418	-0-	18418	18418	1530	1	15308	3	Y	1379	1375	1	61
						63	4	1517	9					
09	DLQ G-10	9701	-0-	9701	28119	798	1	7740	3	Y	1045	1063	1	43
						13	4	1150	9					
10	DLQ G-10	11020	-0-	11020	39139	1035	1	8687	3	Y	1118	1099	1	62
						68	4	1230	9					
11	DLQ G-10	14396	-0-	14396	53535	1305	1	11864	3	Y	1060	1059	1	63
						61	4	1166	9					
12	70427 X	16892	-0-	-53535	-0-	1390	1	14235	3	Y	1141	1134	1	70
						12	4	1255	9					
01	18414 X	11284	-0-	-7130	-0-	1073	1	9370	3	Y	639	592	1	117
						138	4	703	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
08	DLQ	G-10	14633	-0-	14633	14633	1234 1	12351 3	Y	906	903 1		40
							51 4	997 9					
09	DLQ	G-10	8903	-0-	8903	23536	757 1	7342 3	Y	719	730 1		29
							13 4	791 9					
10	DLQ	G-10	8158	-0-	8158	31694	772 1	6479 3	Y	778	764 1		43
							51 4	856 9					
11	DLQ	G-10	6792	-0-	6792	38486	610 1	5541 3	Y	557	567 1		33
							28 4	613 9					
12	44975 X		6489	-0-	-38486	-0-	528 1	5413 3	Y	494	497 1		30
							5 4	543 9					
01	14632 X		7308	-0-	-7324	-0-	690 1	6023 3	Y	460	406 1		84
							89 4	506 9					
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
08	DLQ	G-10	8971	-0-	8971	8971	648 1	6480 3	Y	1652	1657 1		74
							26 4	1817 9					
09	DLQ	G-10	10085	-0-	10085	19056	756 1	7339 3	Y	1797	1798 1		73
							13 4	1977 9					
10	DLQ	G-10	9142	-0-	9142	28198	752 1	6318 3	Y	1838	1809 1		102
							50 4	2022 9					
11	DLQ	G-10	9729	-0-	9729	37927	759 1	6893 3	Y	1856	1848 1		110
							35 4	2042 9					
12	48286 X		10359	-0-	-37927	-0-	768 1	7869 3	Y	1559	1574 1		95
							7 4	1715 9					
01	10199 X		8088	-0-	-2111	-0-	701 1	6121 3	Y	1069	968 1		196
							90 4	1176 9					
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721													
08	DLQ	G-10	20713	-0-	20713	20713	1710 1	17107 3	Y	1660	1655 1		74
							70 4	1826 9					
09	DLQ	G-10	18860	-0-	18860	39573	1610 1	15621 3	Y	1456	1471 1		59
							27 4	1602 9					
10	DLQ	G-10	16734	-0-	16734	56307	1611 1	13524 3	Y	1357	1341 1		75
							106 4	1493 9					
11	DLQ	G-10	15813	-0-	15813	72120	1390 1	12635 3	Y	1566	1548 1		93
							65 4	1723 9					
12	89503 X		17383	-0-	-72120	-0-	1403 1	14368 3	Y	1454	1458 1		89
							13 4	1599 9					
01	20708 X		16623	-0-	-4085	-0-	1506 1	13146 3	Y	1616	1409 1		296
							193 4	1778 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803													
08	DLQ	G-10	33120	-0-	33120	33120	1434 1	31110 3	Y	430	433 1		29
							103 4	473 9					
09	DLQ	G-10	31953	-0-	31953	65073	1336 1	29902 3	Y	379	378 1		30
							298 4	417 9					
10	DLQ	G-10	21348	-0-	21348	86421	1123 1	17400 3	Y	183	191 1		22
							2624 4	201 9					
11	DLQ	G-10	36137	-0-	36137	122558	2243 1	32403 3	Y	43	59 1		6
							1444 4	47 9					
12	157044 X		34486	-0-	-122558	-0-	2067 1	29508 3	Y	377	352 1		31
							2496 4	415 9					
01	33108 X		26228	-0-	-6880	-0-	1705 1	23694 3	Y	383	386 1		28
							408 4	421 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	DLQ	G-10	22235	-0-	22235	22235	949 1	20585 3	Y	575	577 1		39
							68 4	633 9					
09	DLQ	G-10	21274	-0-	21274	43509	878 1	19654 3	Y	496	496 1		39
							196 4	546 9					
10	DLQ	G-10	19500	-0-	19500	63009	1002 1	15514 3	Y	585	555 1		69
							2340 4	644 9					
11	DLQ	G-10	21872	-0-	21872	84881	1301 1	18793 3	Y	855	811 1		113
							837 4	941 9					
12	107287	X	22406	-0-	-84881	-0-	1314 1	18759 3	Y	678	736 1		55
							1587 4	746 9					
01	22227	X	18064	-0-	-4163	-0-	1164 1	16177 3	Y	404	430 1		29
							279 4	444 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685													
08	DLQ	G-10	19290	-0-	19290	19290	829 1	17985 3	Y	378	382 1		26
							60 4	416 9					
09	DLQ	G-10	17851	-0-	17851	37141	741 1	16585 3	Y	327	327 1		26
							165 4	360 9					
10	DLQ	G-10	12390	-0-	12390	49531	643 1	9960 3	Y	259	254 1		31
							1502 4	285 9					
11	DLQ	G-10	17270	-0-	17270	66801	1047 1	15131 3	Y	380	361 1		50
							674 4	418 9					
12	83106	X	16305	-0-	-66801	-0-	968 1	13816 3	Y	320	344 1		26
							1169 4	352 9					
01	19282	X	14933	-0-	-4349	-0-	964 1	13390 3	Y	316	319 1		23
							231 4	348 9					
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158													
08	DLQ	G-10	31143	-0-	31143	31143	1346 1	29206 3	Y	449	452 1		31
							97 4	494 9					
09	DLQ	G-10	29471	-0-	29471	60614	1202 1	26906 3	Y	995	949 1		77
							268 4	1095 9					
10	DLQ	G-10	20870	-0-	20870	81484	1067 1	16531 3	Y	708	701 1		84
							2493 4	779 9					
11	DLQ	G-10	29666	-0-	29666	111150	1812 1	26184 3	Y	457	481 1		60
							1167 4	503 9					
12	139882	X	28732	-0-	-111150	-0-	1718 1	24532 3	Y	370	400 1		30
							2075 4	407 9					
01	31155	X	22258	-0-	-8897	-0-	1446 1	20094 3	Y	338	344 1		24
							346 4	372 9					
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322													
08	DLQ	G-10	28791	-0-	28791	28791	1242 1	26932 3	Y	480	482 1		33
							89 4	528 9					
09	DLQ	G-10	26210	-0-	26210	55001	1092 1	24437 3	Y	398	400 1		31
							243 4	438 9					
10	DLQ	G-10	19347	-0-	19347	74348	1013 1	15693 3	Y	249	251 1		29
							2367 4	274 9					
11	DLQ	G-10	27567	-0-	27567	101915	1663 1	24024 3	Y	735	667 1		97
							1071 4	809 9					
12	129880	X	27965	-0-	-101915	-0-	1640 1	23410 3	Y	850	878 1		69
							1980 4	935 9					
01	28799	X	21919	-0-	-6880	-0-	1393 1	19355 3	Y	761	775 1		55
							334 4	837 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	96	1	1150	3	Y	402	374	1	63
09	DLQ G-10	1667	-0-	1667	3355	442	9	1241	3	Y	285	283	1	65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3355	314	9			Y	1			66
11	DLQ G-10	27	-0-	27	3382	2	1	1	3	Y	22	79	1	9
12	3423 X	41	-0-	-3382	-0-	24	9	25	3	Y	2	2	1	9
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	1	7	3	Y	4	4	1	9
						2	9							
						5	1							
						4	9							

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
08	DLQ G-10	506	-0-	506	506	25	1	290	3	Y	174	153	1	26
09	DLQ G-10	217	-0-	217	723	191	9	60	3	Y	138	133	1	31
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	723	5	1			Y	43	37	1	37
11	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1883	152	9	112	3	Y	824	777	1	84
12	3961 X	2078	-0-	-1883	-0-	906	9	139	3	Y	1619	1611	1	92
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	153	1	1781	9	Y	1268	1178	1	182
						5	4	258	3	Y				
						158	1							
						1395	9							

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
08	DLQ G-10	1710	-0-	1710	1710	1317	3	393	9	Y	357	363	1	27
09	DLQ G-10	1587	-0-	1587	3297	1192	3	395	9	Y	359	362	1	24
10	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4772	1177	3	298	9	Y	271	274	1	21
11	DLQ G-10	1790	-0-	1790	6562	1522	3	268	9	Y	244	241	1	24
12	7927 X	1365	-0-	-6562	-0-	1132	3	233	9	Y	212	225	1	11
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1717	3	221	9	Y	201	201	1	10

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
08	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	920	3	369	4	Y	441	443	1	8
09	DLQ G-10	10656	-0-	10656	12430	485	9	472	4	Y	770	772	1	6
10	DLQ G-10	12211	-0-	12211	24641	9337	3	663	4	Y	797	793	1	10
11	DLQ G-10	9990	-0-	9990	34631	847	9	320	4	Y	893	889	1	14
12	40918 X	6287	-0-	-34631	-0-	10671	3	47	4	Y	642	646	1	10
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	877	9	11	4	Y	405	407	1	8
						982	9							
						5534	3							
						706	9							
						4937	3							
						446	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
 WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	815	-0-	815	815	27	1	234	3	Y	504	481	1	26
						554	9							
09	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1909	229	1	317	3	Y	498	467	1	57
						548	9							
10	DLQ G-10	1308	-0-	1308	3217	233	1	524	3	Y	501	508	1	50
						551	9							
11	DLQ G-10	932	-0-	932	4149	104	1	80	3	Y	680	703	1	27
						748	9							
12	3100 N	886	-0-	-2214	1935	402	1	153	3	Y	301	307	1	21
						331	9							
01	2710 N	775	-0-	-1935	-0-	274	1	117	3	Y	346	314	1	53
						3	4	381	9					

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

08	10292 X	8791	-0-	-1501	-0-	7603	2	1188	9	Y	1080	940	1	140
09	9480 X	8156	-0-	-1324	-0-	7126	2	1030	9	Y	936	824	1	252
10	12927 X	6039	-0-	-6888	-0-	5087	2	952	9	Y	865	869	1	248
11	12510 X	4213	-0-	-8297	-0-	3400	2	813	9	Y	739	763	1	224
12	12927 X	4485	-0-	-8442	-0-	3602	2	883	9	Y	803	773	1	254
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT			254

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
 LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

08	6944 X	6651	-0-	-293	-0-	2081	1	3625	3	Y	560	552	1	124
						329	4	616	9					
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	2286	1	4360	3	Y	751	564	1	311
						826	9							
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	763	1	5788	3	Y	721	777	1	255
						793	9							
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	826	1	5042	3	Y	714	728	1	241
						141	4	785	9					
12	7719 X	5386	-0-	-2333	-0-	537	1	4181	3	Y	458	543	1	156
						164	4	504	9					
01	7719 X	5761	-0-	-1958	-0-	1820	1	3369	3	Y	483	305	1	334
						41	4	531	9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1609	1	2803	3	Y	724	698	1	160
						254	4	796	9					
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1428	1	2724	3	Y	732	589	1	303
						805	9							
10	5146 X	4821	-0-	-325	-0-	470	1	3569	3	Y	711	763	1	251
						782	9							
11	5280 X	4493	-0-	-787	-0-	536	1	3269	3	Y	543	611	1	183
						91	4	597	9					
12	5456 X	3843	-0-	-1613	-0-	396	1	3084	3	Y	220	328	1	75
						121	4	242	9					
01	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	1290	1	2387	3	Y	414	203	1	286
						29	4	455	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		11253 X	11159	-0-	-94	-0-	241 1	9847 3	Y	973	950 1		64
							1 4	1070 9					
09		10890 X	10744	-0-	-146	-0-	236 1	9586 3	Y	808	821 1		51
							33 4	889 9					
10		11253 X	10772	-0-	-481	-0-	573 1	8980 3	Y	1052	1048 1		55
							62 4	1157 9					
11		10890 X	10394	-0-	-496	-0-	790 1	8400 3	Y	961	947 1		69
							147 4	1057 9					
12		11253 X	10143	-0-	-1110	-0-	1019 1	8026 3	Y	998	1021 1		46
							1098 9						
01		11160 X	5838	-0-	-5322	-0-	299 1	4940 3	Y	481	508 1		19
							70 4	529 9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020													
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	1468 1	2558 3	Y	1226	1235 1		271
							232 4	1349 9					
09		5280 X	4783	-0-	-497	-0-	1343 1	2561 3	Y	799	739 1		331
							879 9						
10		6293 X	4367	-0-	-1926	-0-	410 1	3108 3	Y	772	830 1		273
							849 9						
11		6090 X	4781	-0-	-1309	-0-	541 1	3303 3	Y	768	782 1		259
							92 4	845 9					
12		6293 X	4550	-0-	-1743	-0-	376 1	2923 3	Y	1033	941 1		351
							115 4	1136 9					
01		5611 X	5512	-0-	-99	-0-	1580 1	2925 3	Y	883	624 1		610
							36 4	971 9					

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029													
08		13981 X	11794	-0-	-2187	-0-	261 1	10660 3	Y	793	778 1		52
							1 4	872 9					
09		13530 X	9963	-0-	-3567	-0-	220 1	8910 3	Y	729	735 1		46
							31 4	802 9					
10		12958 X	11183	-0-	-1775	-0-	607 1	9509 3	Y	910	909 1		47
							66 4	1001 9					
11		12300 X	9939	-0-	-2361	-0-	777 1	8239 3	Y	708	704 1		51
							144 4	779 9					
12		12710 X	10593	-0-	-2117	-0-	1100 1	8657 3	Y	760	776 1		35
							836 9						
01		11780 X	10610	-0-	-1170	-0-	547 1	9140 3	Y	723	729 1		29
							128 4	795 9					

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248													
08		8029 X	6760	-0-	-1269	-0-	152 1	6190 3	Y	379	375 1		25
							1 4	417 9					
09		7770 X	7133	-0-	-637	-0-	157 1	6346 3	Y	553	543 1		35
							22 4	608 9					
10		8029 X	6876	-0-	-1153	-0-	388 1	6077 3	Y	335	353 1		17
							42 4	369 9					
11		7530 X	6869	-0-	-661	-0-	548 1	5830 3	Y	354	346 1		25
							102 4	389 9					
12		7781 X	7402	-0-	-379	-0-	766 1	6027 3	Y	554	553 1		26
							609 9						
01		7378 X	2981	-0-	-4397	-0-	155 1	2561 3	Y	208	226 1		8
							36 4	229 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209								
MARTINEZ SOUTH D				WELL #:	105H	RRCID ->	296943	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7833 - 18149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		8277 X	7743	-0-	-534	-0-	174 1	7117 3	Y	410	404 1		27
							1 4	451 9					
09		8040 X	7775	-0-	-265	-0-	169 1	6849 3	Y	666	651 1		42
							24 4	733 9					
10		8308 X	8132	-0-	-176	-0-	426 1	6683 3	Y	888	884 1		46
							46 4	977 9					
11		8040 X	7881	-0-	-159	-0-	594 1	6320 3	Y	779	769 1		56
							110 4	857 9					
12		8308 X	6434	-0-	-1874	-0-	656 1	5162 3	Y	560	590 1		26
							616 9						
01		8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	310 1	5128 3	Y	394	404 1		16
							73 4	433 9					

WHITWELL G				WELL #:	121H	RRCID ->	296948	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	7030 - 18812
08		8153 X	2296	-0-	-5857	-0-	314 1	971 3	Y	872	840 1		303
							52 4	959 9					
09		7740 X	1620	-0-	-6120	-0-	41 1	40 3	Y	436	643 1		96
							1059 4	480 9					
10		7998 X	1321	-0-	-6677	-0-	518 3	449 4	Y	322	364 1		54
							354 9						
11		6780 X	1723	-0-	-5057	-0-	26 1	432 3	Y	692	558 1		188
							504 4	761 9					
12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	108 1	4522 3	Y	2646	1524 1		1310
							474 4	2911 9					
01		2294 X	1235	-0-	-1059	-0-	11 1	409 3	Y	706	1720 1		296
							38 4	777 9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #:	A103H	RRCID ->	297019	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7663 - 17971
08		3038 X	2818	-0-	-220	-0-	778 1	1356 3	Y	510	532 1		113
							123 4	561 9					
09		3360 X	2428	-0-	-932	-0-	593 1	1131 3	Y	640	488 1		265
							704 9						
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	339 1	2575 3	Y	620	666 1		219
							682 9						
11		3420 X	3096	-0-	-324	-0-	344 1	2099 3	Y	540	577 1		182
							59 4	594 9					
12		3534 X	3453	-0-	-81	-0-	309 1	2406 3	Y	585	568 1		199
							94 4	644 9					
01		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1058 1	1958 3	Y	832	456 1		575
							24 4	915 9					

MARTINEZ NORTH D				WELL #:	102H	RRCID ->	297194	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7557 - 18969
08		12462 X	12208	-0-	-254	-0-	266 1	10874 3	Y	970	949 1		64
							1 4	1067 9					
09		12060 X	11562	-0-	-498	-0-	253 1	10263 3	Y	919	925 1		58
							35 4	1011 9					
10		12462 X	11547	-0-	-915	-0-	626 1	9818 3	Y	941	950 1		49
							68 4	1035 9					
11		12060 X	10884	-0-	-1176	-0-	848 1	9007 3	Y	793	785 1		57
							157 4	872 9					
12		12307 X	10343	-0-	-1964	-0-	1127 1	8876 3	Y	309	352 1		14
							340 9						
01		12214 X	11018	-0-	-1196	-0-	578 1	9657 3	Y	589	579 1		24
							135 4	648 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1040	1	2316	3	Y	689	708	1	60
						837	4	758	9					
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	1393	1	2478	3	Y	625	547	1	138
						146	4	688	9					
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	1531	1	2685	3	Y	668	713	1	93
						133	4	735	9					
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	1050	1	2017	3	Y	676	640	1	129
						643	4	744	9					
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	3	Y	1583	1399	1	313
						369	4	1741	9					
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	396	1	2383	3	Y	1096	1187	1	222
						1051	4	1206	9					
DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277														
08	9951 X	6605	-0-	-3346	-0-	2290	1	3506	3	Y	526	642	1	152
						230	4	579	9					
09	9630 X	6554	-0-	-3076	-0-	2004	1	3647	3	Y	571	432	1	291
						275	4	628	9					
10	9207 X	6713	-0-	-2494	-0-	2038	1	3575	3	Y	791	871	1	211
						230	4	870	9					
11	7800 X	6270	-0-	-1530	-0-	1951	1	3381	3	Y	650	634	1	227
						223	4	715	9					
12	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	1755	1	3758	3	Y	973	882	1	318
						174	4	1070	9					
01	6758 X	5951	-0-	-807	-0-	1143	1	3160	3	Y	916	908	1	326
						640	4	1008	9					
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035														
08	6727 X	5509	-0-	-1218	-0-	110	1	4476	3	Y	838	824	1	55
						1	4	922	9					
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	116	1	4705	3	Y	907	905	1	57
						16	4	998	9					
10	6324 X	6025	-0-	-299	-0-	301	1	4716	3	Y	886	897	1	46
						33	4	975	9					
11	6120 X	5427	-0-	-693	-0-	386	1	4090	3	Y	799	788	1	57
						72	4	879	9					
12	6324 X	4175	-0-	-2149	-0-	387	1	3045	3	Y	675	701	1	31
						743	9							
01	6045 X	4833	-0-	-1212	-0-	220	1	3667	3	Y	813	812	1	32
						52	4	894	9					
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022														
08	24366 X	6544	-0-	-17822	-0-	130	1	5321	3	Y	993	962	1	65
						1	4	1092	9					
09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	132	1	5333	3	Y	701	722	1	44
						18	4	771	9					
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	340	1	5327	3	Y	518	535	1	27
						37	4	570	9					
11	6330 X	6156	-0-	-174	-0-	477	1	5069	3	Y	474	467	1	34
						89	4	521	9					
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	641	1	5045	3	Y	864	858	1	40
						950	9							
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	321	1	5358	3	Y	768	777	1	31
						75	4	845	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23157 X	7936	-0-	-15221	-0-	161	1	6552	3	Y	1112	1033	1	128
09	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	156	1	6342	3	Y	1059	1074	1	113
10	8029 X	7106	-0-	-923	-0-	374	1	5867	3	Y	781	858	1	36
11	7770 X	7081	-0-	-689	-0-	528	1	5609	3	Y	853	856	1	33
12	8029 X	7376	-0-	-653	-0-	731	1	5759	3	Y	805	765	1	73
01	7936 X	7433	-0-	-503	-0-	355	1	5923	3	Y	1049	1063	1	59

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641														
08	28055 X	7880	-0-	-20175	-0-	171	1	6986	3	Y	657	612	1	76
09	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	161	1	6542	3	Y	648	655	1	69
10	8587 X	7153	-0-	-1434	-0-	393	1	6153	3	Y	546	590	1	25
11	8220 X	6592	-0-	-1628	-0-	516	1	5479	3	Y	537	541	1	21
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	838	1	6599	3	Y	531	504	1	48
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	412	1	6867	3	Y	575	591	1	32

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028														
08	27745 X	11445	-0-	-16300	-0-	248	1	10106	3	Y	991	971	1	65
09	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	236	1	9558	3	Y	975	979	1	61
10	12059 X	11108	-0-	-951	-0-	596	1	9343	3	Y	1004	1013	1	52
11	11670 X	10646	-0-	-1024	-0-	817	1	8675	3	Y	911	898	1	65
12	12059 X	10993	-0-	-1066	-0-	1109	1	8731	3	Y	1048	1064	1	49
01	11439 X	10882	-0-	-557	-0-	546	1	9113	3	Y	995	1004	1	40

MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156														
08	24397 X	4165	-0-	-20232	-0-	70	1	2842	3	Y	1139	1121	1	75
09	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	123	1	4984	3	Y	1507	1487	1	95
10	8525 X	7636	-0-	-889	-0-	356	1	5580	3	Y	1510	1527	1	78
11	8250 X	7452	-0-	-798	-0-	508	1	5400	3	Y	1318	1302	1	94
12	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	751	1	5916	3	Y	1333	1365	1	62
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	395	1	6596	3	Y	1345	1353	1	54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241															
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	
08		12741 X	2837	-0-	-9904	-0-	512	1	1925	3	Y	364	371	1	97
							400	9							
09		12330 X	2754	-0-	-9576	-0-	517	1	1904	3	Y	303	236	1	164
							333	9							
10		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	397	1	2063	3	Y	293	327	1	130
							322	9							
11		2760 X	2561	-0-	-199	-0-	387	1	1879	3	Y	268	291	1	107
							295	9							
12		2852 X	2599	-0-	-253	-0-	315	1	1958	3	Y	296	269	1	134
							326	9							
01		2852 X	2461	-0-	-391	-0-	226	1	1908	3	Y	297	279	1	152
							327	9							
CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248															
08		18786 X	2394	-0-	-16392	-0-	378	1	1424	3	Y	531	553	1	44
							8	4							
							584	9							
09		18180 X	2636	-0-	-15544	-0-	446	1	1652	3	Y	489	473	1	60
							538	9							
10		3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	367	1	1870	3	Y	568	592	1	36
							625	9							
11		3780 X	2389	-0-	-1391	-0-	321	1	1559	3	Y	427	435	1	28
							39	4							
							470	9							
12		3348 X	2580	-0-	-768	-0-	262	1	1635	3	Y	606	577	1	57
							16	4							
							667	9							
01		2852 X	2424	-0-	-428	-0-	194	1	1511	3	Y	654	663	1	48
							719	9							
CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232															
08		30349 X	8003	-0-	-22346	-0-	1515	1	5777	3	Y	617	622	1	51
							32	4							
							679	9							
09		29370 X	7913	-0-	-21457	-0-	1532	1	5654	3	Y	661	630	1	82
							727	9							
10		9424 X	7359	-0-	-2065	-0-	1089	1	5608	3	Y	602	646	1	38
							662	9							
11		8970 X	6655	-0-	-2315	-0-	1019	1	4916	3	Y	542	545	1	35
							124	4							
							596	9							
12		8680 X	7399	-0-	-1281	-0-	929	1	5765	3	Y	590	570	1	55
							56	4							
							649	9							
01		8184 X	7073	-0-	-1111	-0-	731	1	5663	3	Y	617	627	1	45
							679	9							
CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559															
08		26691 X	12159	-0-	-14532	-0-	2328	1	8768	3	Y	922	939	1	76
							49	4							
							1014	9							
09		25830 X	8648	-0-	-17182	-0-	1629	1	6015	3	Y	913	876	1	113
							1004	9							
10		11532 X	8659	-0-	-2873	-0-	1210	1	6268	3	Y	1074	1119	1	68
							1181	9							
11		11760 X	10390	-0-	-1370	-0-	1480	1	7135	3	Y	1449	1423	1	94
							181	4							
							1594	9							
12		12152 X	11006	-0-	-1146	-0-	1386	1	8586	3	Y	864	877	1	81
							84	4							
							950	9							
01		12152 X	9331	-0-	-2821	-0-	985	1	7639	3	Y	643	677	1	47
							707	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #9														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209														
WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18693 X	3190	-0-	-15503	-0-	471	1	1751	3	Y	871	883	1	72
						10	4	958	9					
09	18090 X	3106	-0-	-14984	-0-	449	1	1642	3	Y	923	881	1	114
						1015	9							
10	3503 X	2857	-0-	-646	-0-	355	1	1799	3	Y	639	713	1	40
						703	9							
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	483	1	2378	3	Y	553	557	1	36
						59	4	608	9					
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	413	1	2575	3	Y	379	380	1	35
						25	4	417	9					
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	543	1	4236	3	Y	523	520	1	38
						575	9							

CRIMSON ALLOCATION 4														
WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456														
08	16988 X	3712	-0-	-13276	-0-	659	1	2455	3	Y	531	553	1	44
						14	4	584	9					
09	16440 X	3276	-0-	-13164	-0-	584	1	2154	3	Y	489	473	1	60
						538	9							
10	5115 X	3786	-0-	-1329	-0-	520	1	2641	3	Y	568	592	1	36
						625	9							
11	4440 X	4415	-0-	-25	-0-	653	1	3212	3	Y	427	435	1	28
						80	4	470	9					
12	4340 X	3976	-0-	-364	-0-	456	1	2825	3	Y	606	577	1	57
						28	4	667	9					
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	654	663	1	48
						719	9							

CRIMSON ALLOCATION #11														
WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381														
08	23405 X	5228	-0-	-18177	-0-	964	1	3631	3	Y	557	562	1	46
						20	4	613	9					
09	22650 X	4987	-0-	-17663	-0-	935	1	3450	3	Y	547	525	1	68
						602	9							
10	6355 X	5114	-0-	-1241	-0-	719	1	3760	3	Y	577	609	1	36
						635	9							
11	5370 X	4565	-0-	-805	-0-	625	1	3048	3	Y	742	730	1	48
						76	4	816	9					
12	5549 X	4438	-0-	-1111	-0-	514	1	3189	3	Y	640	628	1	60
						31	4	704	9					
01	5239 X	4679	-0-	-560	-0-	438	1	3393	3	Y	771	774	1	57
						848	9							

CRIMSON ALLOCATION #13														
WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333														
08	20832 X	3637	-0-	-17195	-0-	584	1	2198	3	Y	766	796	1	63
						12	4	843	9					
09	20160 X	3338	-0-	-16822	-0-	541	1	1996	3	Y	728	701	1	90
						801	9							
10	4402 X	3348	-0-	-1054	-0-	407	1	2141	3	Y	727	771	1	46
						800	9							
11	4020 X	3326	-0-	-694	-0-	401	1	1964	3	Y	829	821	1	54
						49	4	912	9					
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	333	1	2066	3	Y	915	884	1	85
						20	4	1007	9					
01	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	270	1	2096	3	Y	972	986	1	71
						1069	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16306 X	5009	-0-	-11297	-0-	970	1	3653	3	Y	351	367	1	94
						386	9							
09	15780 X	4428	-0-	-11352	-0-	866	1	3223	3	Y	308	235	1	167
						339	9							
10	5859 X	4044	-0-	-1815	-0-	603	1	3136	3	Y	277	321	1	123
						305	9							
11	5670 X	2723	-0-	-2947	-0-	419	1	2070	3	Y	213	251	1	85
						234	9							
12	5053 X	2416	-0-	-2637	-0-	291	1	1802	3	Y	294	246	1	133
						323	9							
01	5022 X	525	-0-	-4497	-0-	35	1	336	3	Y	140	201	1	72
						154	9							
CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265														
08	25172 X	6680	-0-	-18492	-0-	1296	1	4850	3	Y	461	476	1	38
						27	4							
						507	9							
09	24360 X	6322	-0-	-18038	-0-	1256	1	4636	3	Y	391	381	1	48
						430	9							
10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	905	1	4638	3	Y	399	422	1	25
						439	9							
11	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	881	1	4287	3	Y	187	200	1	12
						108	4							
						206	9							
12	6665 X	5807	-0-	-858	-0-	782	1	4829	3	Y	135	134	1	13
						47	4							
						149	9							
01	6665 X	6384	-0-	-281	-0-	710	1	5508	3	Y	151	153	1	11
						166	9							
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917														
08	23684 X	6452	-0-	-17232	-0-	131	1	5328	3	Y	902	883	1	59
						1	4							
						992	9							
09	22920 X	6092	-0-	-16828	-0-	130	1	5288	3	Y	596	618	1	37
						18	4							
						656	9							
10	7037 X	6422	-0-	-615	-0-	341	1	5352	3	Y	629	633	1	33
						37	4							
						692	9							
11	6810 X	5755	-0-	-1055	-0-	409	1	4354	3	Y	833	806	1	60
						76	4							
						916	9							
12	7037 X	5329	-0-	-1708	-0-	515	1	4054	3	Y	691	719	1	32
						760	9							
01	6448 X	5515	-0-	-933	-0-	259	1	4324	3	Y	792	792	1	32
						61	4							
						871	9							
SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068														
08	31155 X	353	-0-	-30802	-0-	3	1	209	3	Y	111	104	1	28
						19	4							
						122	9							
09	30150 X	517	-0-	-29633	-0-	345	3	29	4	Y	130	127	1	31
						143	9							
10	31155 X	615	-0-	-30540	-0-	417	3	16	4	Y	165	168	1	28
						182	9							
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	421	3	26	4	Y	78	94	1	12
						86	9							
12	527 X	216	-0-	-311	-0-	155	3	9	4	Y	47	51	1	8
						52	9							
01	620 X	614	-0-	-6	-0-	473	3	11	4	Y	118	98	1	28
						130	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	298022	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11163	- 15994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	3			28
09	6360 X	26	-0-	-6334	-0-	18	3	8 9	Y	7			35
10	6572 X	166	-0-	-6406	-0-	78	1	58 3	Y	27	32	1	30
						30	9						
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	64			94
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	52	3	33 9	Y	30	93	1	31
01	155 X	82	-0-	-73	-0-	57	3	25 9	Y	23	23	1	31
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	298023	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10883	PERF.11094	- 15957	
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-			-0-
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-			-0-
10	6572 X	-0-	-0-	-6572	-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-
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	298024	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10904	PERF.11115	- 15948	
08	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-				Y	4			28
09	10590 X	25	-0-	-10565	-0-	18	3	7 9	Y	6			34
10	10943 X	177	-0-	-10766	-0-	94	1	55 3	Y	25	32	1	27
						28	9						
11	210 X	81	-0-	-129	-0-	19	3	62 9	Y	56			83
12	217 X	84	-0-	-133	-0-	52	3	32 9	Y	29	81	1	31
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	23	23	1	31
RANCHO TRES HIJOS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	298025	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11088	- 15889	
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-				Y	3			28
09	13020 X	27	-0-	-12993	-0-	1	1	18 3	Y	7			35
						8	9						
10	13454 X	283	-0-	-13171	-0-	144	1	111 3	Y	25	32	1	28
						28	9						
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	52			80
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	52	3	33 9	Y	30	79	1	31
01	279 X	101	-0-	-178	-0-	76	3	25 9	Y	23	23	1	31
CORTEZ "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	298030	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 8850	- 14684	
08	19406 X	630	-0-	-18776	-0-	23	1	303 3	Y	276	273	1	23
						304	9						
09	18780 X	632	-0-	-18148	-0-	35	1	254 3	Y	304	291	1	36
						9	4	334 9					
10	19406 X	631	-0-	-18775	-0-	23	1	273 3	Y	295	300	1	31
						10	4	325 9					
11	630 X	550	-0-	-80	-0-	14	1	266 3	Y	238	241	1	28
						8	4	262 9					
12	651 X	533	-0-	-118	-0-	27	1	259 3	Y	223	219	1	32
						2	4	245 9					
01	651 X	509	-0-	-142	-0-	26	1	252 3	Y	210	216	1	26
						231	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209													
SHENKIR		WELL #: 3H		RRCID -> 298031		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9449 - 14034					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3379 X	655	-0-	-2724	-0-		6	1	354	3	Y	238	257	1	59
							33	4	262	9					
09	3270 X	650	-0-	-2620	-0-		399	3	33	4	Y	198	210	1	47
							218	9							
10	3379 X	743	-0-	-2636	-0-		451	3	17	4	Y	250	254	1	43
							275	9							
11	14B2 EXT	748	-0-	748	748		478	3	30	4	Y	218	228	1	33
							240	9							
12	14B2 EXT	886	-0-	886	1634		586	3	33	4	Y	243	235	1	41
							267	9							
01	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2671		727	3	16	4	Y	267	245	1	63
							294	9							

SHENKIR		WELL #: 4H		RRCID -> 298032		COMPL. DATE 02/11/2015				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067					
08	25017 X	1265	-0-	-23752	-0-		14	1	893	3	Y	251	243	1	62
							82	4	276	9					
09	24210 X	495	-0-	-23715	-0-		377	3	31	4	Y	79	122	1	19
							87	9							
10	25017 X	969	-0-	-24048	-0-		733	3	28	4	Y	189	176	1	32
							208	9							
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-		290	3	18	4	Y	54	78	1	8
							59	9							
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-		282	3	16	4	Y	65	62	1	11
							72	9							
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-		1650	3	37	4	Y	233	189	1	55
							256	9							

SHENKIR		WELL #: 5H		RRCID -> 298033		COMPL. DATE 02/11/2015				TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127					
08	30783 X	2194	-0-	-28589	-0-		25	1	1579	3	Y	404	405	1	100
							146	4	444	9					
09	29790 X	2274	-0-	-27516	-0-		1796	3	150	4	Y	298	328	1	70
							328	9							
10	30783 X	2490	-0-	-28293	-0-		2006	3	77	4	Y	370	377	1	63
							407	9							
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-		2049	3	128	4	Y	243	269	1	37
							267	9							
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		2686	3	151	4	Y	355	332	1	60
							391	9							
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		3638	3	82	4	Y	407	371	1	96
							448	9							

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C		WELL #: 103H		RRCID -> 298038		COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF. 11370 - 19833					
08	19964 X	1222	-0-	-18742	-0-		977	3	38	4	Y	188	155	1	76
							207	9							
09	19320 X	1078	-0-	-18242	-0-		796	3	97	4	Y	168	179	1	65
							185	9							
10	19964 X	540	-0-	-19424	-0-		126	1	280	3	Y	94	70	1	89
							31	4	103	9					
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-	89	1	-0-
12	1302 X	58	-0-	-1244	-0-		2	3	56	9	Y	51	24	1	27
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-		630	3	99	4	Y	505	391	1	141
							556	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209											
HUBBERD		WELL #: 7H		RRCID -> 298041		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18941 X	1020	-0-	-17921	-0-	161 1	507 3	295 9	Y	268	278 1		24
09	18330 X	1057	-0-	-17273	-0-	57 4	541 3	330 9	Y	300	286 1		38
10	18941 X	1069	-0-	-17872	-0-	148 1	536 3	344 9	Y	313	321 1		30
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	38 4	518 3	343 9	Y	312	303 1		39
12	1085 X	1012	-0-	-73	-0-	26 4	437 3	314 9	Y	285	281 1		43
01	1085 X	983	-0-	-102	-0-	142 1	471 3	331 9	Y	301	309 1		35
						119 4							
						160 1							
						21 4							

FORREST WHEELER 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 298053		COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542				
08	30814 X	966	-0-	-29848	-0-	161 1	554 3	226 9	Y	205	205 1		75
09	29820 X	981	-0-	-28839	-0-	25 4	576 3	263 9	Y	239	245 1		69
10	30814 X	842	-0-	-29972	-0-	129 1	412 3	188 9	Y	171	164 1		76
11	1050 X	900	-0-	-150	-0-	13 4	356 3	76 9	Y	69	108 1		37
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	179 1	1088 3	363 9	Y	330	181 1		186
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	63 4	911 3	122 9	Y	111	248 1		49
						82 4							
						816 1							
						87 4							
						844 1							
						122 9							

GLORIA WHEELER 'E'		WELL #: 2H		RRCID -> 298058		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452				
08	10168 X	1528	-0-	-8640	-0-	380 1	813 3	229 9	Y	208	206 1		59
09	9840 X	1943	-0-	-7897	-0-	106 4	1054 3	307 9	Y	279	258 1		80
10	10168 X	327	-0-	-9841	-0-	459 1	175 3	51 9	Y	46	111 1		15
11	1470 X	880	-0-	-590	-0-	59 1	419 3	309 9	Y	281	185 1		111
12	2015 X	877	-0-	-1138	-0-	42 4	395 3	311 9	Y	283	292 1		102
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-	114 1	344 3	270 9	Y	245	263 1		84
						38 4							
						150 1							
						21 4							
						110 1							
						32 4							

GLORIA WHEELER 'E'		WELL #: 3H		RRCID -> 298061		COMPL. DATE 06/04/2014			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408				
08	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-				Y	-0-			-0-
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-				Y	-0-			-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		12710 X	362	-0-	-12348	-0-	77 1	160 3	Y	94	93 1		27
							22 4	103 9					
09		12300 X	383	-0-	-11917	-0-	76 1	169 3	Y	107	103 1		31
							20 4	118 9					
10		12710 X	401	-0-	-12309	-0-	61 1	171 3	Y	114	107 1		38
							44 4	125 9					
11		421 X	421	-0-	-0-	-0-	59 1	222 3	Y	109	104 1		43
							20 4	120 9					
12		403 X	375	-0-	-28	-0-	71 1	187 3	Y	97	105 1		35
							10 4	107 9					
01		403 X	398	-0-	-5	-0-	55 1	166 3	Y	146	131 1		50
							16 4	161 9					
FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507													
08		27094 X	1040	-0-	-26054	-0-	169 1	578 3	Y	243	230 1		89
							26 4	267 9					
09		26220 X	1067	-0-	-25153	-0-	137 1	610 3	Y	279	287 1		81
							13 4	307 9					
10		27094 X	1020	-0-	-26074	-0-	212 1	487 3	Y	224	205 1		100
							75 4	246 9					
11		1080 X	1001	-0-	-79	-0-	320 1	373 3	Y	218	200 1		118
							68 4	240 9					
12		1116 X	983	-0-	-133	-0-	309 1	411 3	Y	209	209 1		118
							33 4	230 9					
01		1116 X	978	-0-	-138	-0-	353 1	374 3	Y	228	245 1		101
							251 9						
SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212													
08		17174 X	780	-0-	-16394	-0-	158 1	350 3	Y	207	234 1		59
							44 4	228 9					
09		16620 X	1031	-0-	-15589	-0-	204 1	455 3	Y	288	264 1		83
							55 4	317 9					
10		17174 X	692	-0-	-16482	-0-	88 1	255 3	Y	260	257 1		86
							63 4	286 9					
11		1110 X	813	-0-	-297	-0-	104 1	397 3	Y	252	238 1		100
							35 4	277 9					
12		1085 X	109	-0-	-976	-0-	14 1	38 3	Y	50	132 1		18
							2 4	55 9					
01		1054 X	474	-0-	-580	-0-	55 1	176 3	Y	206	154 1		70
							16 4	227 9					
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053													
08		29109 X	1133	-0-	-27976	-0-	807 3	32 4	Y	267	212 1		108
							294 9						
09		28170 X	1105	-0-	-27065	-0-	712 3	87 4	Y	278	278 1		108
							306 9						
10		29109 X	826	-0-	-28283	-0-	142 1	393 3	Y	233	120 1		221
							35 4	256 9					
11		28170 X	1315	-0-	-26855	-0-	751 3	121 4	Y	403	409 1		215
							443 9						
12		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	801 3	6 4	Y	204	311 1		108
							224 9						
01		1147 X	1077	-0-	-70	-0-	676 3	97 4	Y	276	307 1		77
							304 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
ALWAYS DREAMING				WELL #:	1EH	RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9600 - 15810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1705	1	2230	2	N	558	537	1	121
							614	9							
09		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	1357	1	2902	2	N	424	351	1	194
							466	9							
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	529	1	3208	2	N	393	356	1	231
							432	9							
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	403	1	2116	2	N	450	528	1	153
							495	9							
12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	266	1	2510	2	N	438	355	1	236
							482	9							
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	383	1	1510	2	N	570	537	1	269
							627	9							

CITATION				WELL #:	1EH	RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9760 - 19480		
08		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	467	1	4530	2	N	822	725	1	167
							904	9							
09		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	445	1	6904	2	N	809	547	1	429
							890	9							
10		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	511	1	6307	2	N	921	1065	1	285
							1013	9							
11		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	498	1	3702	2	N	651	702	1	234
							716	9							
12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	399	1	4219	2	N	602	519	1	317
							662	9							
01		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	160	1	2303	2	N	713	720	1	310
							784	9							

CENIZO RANCH				WELL #:	B 3H	RRCID ->	290834	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7550 - 12101		
08		DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	6	1	1206	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
09		DLQ G-10	841	-0-	841	2085	9	1	809	2	Y	20	21	1	-0-
							1	4	22	9					
10		DLQ G-10	333	-0-	333	2418	1	1	282	2	Y	43	42	1	1
							3	4	47	9					
11		DLQ G-10	322	-0-	322	2740	4	1	283	2	Y	31	31	1	1
							1	4	34	9					
12		DLQ G-10	247	-0-	247	2987	6	1	210	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
01		2500 N	499	-0-	-2001	986	18	1	447	2	Y	31	31	1	1
							34	9							

CENIZO RANCH				WELL #:	B 4H	RRCID ->	290835	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7500 - 12051		
08		DLQ G-10	640	-0-	640	640	3	1	619	2	Y	16	17	1	-0-
							18	9							
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC														//CONT.// 884566													
NO MANS LAND Z UNIT														WELL #:		1H		RRCID -> 292395		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 9450 - 18551			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08		14012 X	9668	-0-	-4344	-0-			270	1	8308	2	N	986	956	1			78								
									5	4	1085	9															
09		12450 X	8849	-0-	-3601	-0-			3	1	7810	2	N	937	944	1			71								
									5	4	1031	9															
10		12090 X	8993	-0-	-3097	-0-			7898	2	2	4	N	994	955	1			110								
									1093	9																	
11		10230 X	8083	-0-	-2147	-0-			7137	2	1	4	N	859	920	1			49								
									945	9																	
12		10292 X	7592	-0-	-2700	-0-			6681	2	1	4	N	827	793	1			83								
									910	9																	
01		9672 X	8076	-0-	-1596	-0-			6621	2	3	4	N	1320	1347	1			56								
									1452	9																	
NO MANS LAND UNIT														WELL #:		1H		RRCID -> 292762		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9310 - 19651			
08		11625 X	8078	-0-	-3547	-0-			226	1	6628	2	N	1109	1089	1			80								
									4	4	1220	9															
09		10140 X	7269	-0-	-2871	-0-			2	1	6230	2	N	939	957	1			62								
									4	4	1033	9															
10		10137 X	7637	-0-	-2500	-0-			6301	2	1	4	N	1214	1137	1			139								
									1335	9																	
11		8730 X	6713	-0-	-2017	-0-			5694	2	1	4	N	925	1004	1			60								
									1018	9																	
12		8401 X	6342	-0-	-2059	-0-			5330	2	1	4	N	919	896	1			83								
									1011	9																	
01		8091 X	6644	-0-	-1447	-0-			5281	2	2	4	N	1237	1263	1			57								
									1361	9																	
BIG BERTHA UNIT														WELL #:		5H		RRCID -> 296496		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11494		PERF.11525 - 19576			
08		37913 X	21844	-0-	-16069	-0-			1171	1	16335	2	N	3878	3903	0			36								
									72	4	4266	9															
09		29790 X	18250	-0-	-11540	-0-			1111	1	13883	2	N	2821	2821	0			36								
									153	4	3103	9															
10		28768 X	21023	-0-	-7745	-0-			1243	1	16187	2	N	3232	3231	0			37								
									38	4	3555	9															
11		24930 X	16992	-0-	-7938	-0-			13697	2	26	4	N	2972	2958	0			51								
									3269	9																	
12		24397 X	15541	-0-	-8856	-0-			12534	2	134	4	N	2612	2608	0			55								
									2873	9																	
01		21855 X	13949	-0-	-7906	-0-			11143	2	164	4	N	2402	2408	0			49								
									2642	9																	
BIG BERTHA UNIT														WELL #:		RRCID -> 296497		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
STURMTRUPPEN UNIT														WELL #:		RRCID -> 296498		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC														//CONT.// 884566												
STURMTRUPPEN UNIT														WELL #:		1H		RRCID -> 296499		COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH 11559		PERF.11325 - 21301	
M	O	ALLOW CODE	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												
08		60946 X	22316	-0-	-38630	-0-	1340	1	16890	2	N	3646	3670	0	44											
							75	4	4011	9																
09		29550 X	16951	-0-	-12599	-0-	1153	1	12369	2	N	2993	2991	0	46											
							137	4	3292	9																
10		28365 X	21373	-0-	-6992	-0-	1388	1	15745	2	N	3820	3820	0	46											
							38	4	4202	9																
11		25230 X	14704	-0-	-10526	-0-	11071	2	21	4	N	3284	3267	0	63											
							3612	9																		
12		24893 X	15059	-0-	-9834	-0-	10874	2	117	4	N	3698	3679	0	82											
							4068	9																		
01		22320 X	13733	-0-	-8587	-0-	9591	2	141	4	N	3637	3644	0	75											
							4001	9																		
BIG BERTHA UNIT														WELL #:		3H		RRCID -> 296710		COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH 11602		PERF.11350 - 20851	
08		40331 X	26307	-0-	-14024	-0-	1554	1	20731	2	N	3574	3597	0	42											
							91	4	3931	9																
09		34890 X	24624	-0-	-10266	-0-	1565	1	19211	2	N	3306	3300	0	48											
							211	4	3637	9																
10		33945 X	24064	-0-	-9881	-0-	1551	1	18705	2	N	3422	3428	0	42											
							44	4	3764	9																
11		29880 X	20040	-0-	-9840	-0-	16520	2	31	4	N	3172	3152	0	62											
							3489	9																		
12		29698 X	18784	-0-	-10914	-0-	15324	2	163	4	N	2997	2987	0	72											
							3297	9																		
01		26319 X	17540	-0-	-8779	-0-	14293	2	207	4	N	2764	2773	0	63											
							3040	9																		
TEUFEL HUNDEN														WELL #:		3H		RRCID -> 296725		COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 11356		PERF.11290 - 20475	
08		12493 X	7328	-0-	-5165	-0-	1108	1	4703	2	N	1218	1130	1	185											
							177	4	1340	9																
09		10710 X	4595	-0-	-6115	-0-	689	1	2733	2	N	923	1083	1	25											
							158	4	1015	9																
10		8370 X	1201	-0-	-7169	-0-	288	1	722	2	N	154	156	1	23											
							22	4	169	9																
11		8100 X	5165	-0-	-2935	-0-	932	1	3199	2	N	829	736	1	116											
							122	4	912	9																
12		8153 X	6707	-0-	-1446	-0-	1260	1	4027	2	N	1006	1099	1	23											
							313	4	1107	9																
01		7316 X	4857	-0-	-2459	-0-	898	1	3508	2	N	287	302	1	8											
							135	4	316	9																
TEUFEL HUNDEN														WELL #:		2H		RRCID -> 296726		COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 11357		PERF.11325 - 20594	
08		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	1448	1	6575	2	N	1124	1064	1	76											
							246	4	1236	9																
09		6060 X	5970	-0-	-90	-0-	779	1	4178	2	N	710	696	1	90											
							232	4	781	9																
10		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	1157	1	6141	2	N	1379	1420	1	49											
							162	4	1517	9																
11		9210 X	5783	-0-	-3427	-0-	1009	1	3639	2	N	907	857	1	99											
							137	4	998	9																
12		9517 X	5363	-0-	-4154	-0-	1058	1	3302	2	N	678	699	1	78											
							257	4	746	9																
01		9517 X	3238	-0-	-6279	-0-	815	1	1029	2	N	1219	1236	1	61											
							53	4	1341	9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
08	38006	X	24773	-0-	-13233	-0-	1324	1	19374	2	N	3627	3643	0	44
							85	4	3990	9					
09	29820	X	19403	-0-	-10417	-0-	1185	1	15299	2	N	2501	2504	0	41
							168	4	2751	9					
10	29884	X	23235	-0-	-6649	-0-	1366	1	18482	2	N	3039	3040	0	40
							44	4	3343	9					
11	26970	X	19040	-0-	-7930	-0-	15853	2	29	4	N	2871	2849	0	62
							3158	9							
12	26474	X	19804	-0-	-6670	-0-	16248	2	172	4	N	3076	3057	0	81
							3384	9							
01	24769	X	17307	-0-	-7462	-0-	13938	2	203	4	N	2878	2888	0	71
							3166	9							
BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951															
08	41757	X	24523	-0-	-17234	-0-	1394	1	19361	2	N	3348	3370	0	40
							85	4	3683	9					
09	33360	X	14635	-0-	-18725	-0-	1019	1	11148	2	N	2131	2135	0	36
							124	4	2344	9					
10	32271	X	24132	-0-	-8139	-0-	1673	1	18628	2	N	3442	3439	0	39
							45	4	3786	9					
11	28410	X	19373	-0-	-9037	-0-	15754	2	30	4	N	3263	3241	0	61
							3589	9							
12	27125	X	18234	-0-	-8891	-0-	14137	2	151	4	N	3587	3569	0	79
							3946	9							
01	24521	X	15738	-0-	-8783	-0-	12588	2	184	4	N	2696	2717	0	58
							2966	9							
BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101															
08	33077	X	22428	-0-	-10649	-0-	1446	1	17603	2	N	3001	3015	0	53
							78	4	3301	9					
09	26520	X	24959	-0-	-1561	-0-	1602	1	19033	2	N	3740	3726	0	67
							210	4	4114	9					
10	26288	X	18647	-0-	-7641	-0-	1454	1	14668	2	N	2264	2294	0	37
							35	4	2490	9					
11	24690	X	18190	-0-	-6500	-0-	15407	2	29	4	N	2504	2470	0	71
							2754	9							
12	25792	X	18083	-0-	-7709	-0-	15209	2	161	4	N	2466	2460	0	77
							2713	9							
01	25792	X	13442	-0-	-12350	-0-	10647	2	156	4	N	2399	2410	0	66
							2639	9							
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426															
08	46190	X	27143	-0-	-19047	-0-	1455	1	20600	2	N	4544	4569	0	58
							90	4	4998	9					
09	36780	X	25354	-0-	-11426	-0-	1457	1	18975	2	N	4285	4276	0	67
							208	4	4714	9					
10	36208	X	23911	-0-	-12297	-0-	1401	1	17750	2	N	4289	4300	0	56
							42	4	4718	9					
11	31890	X	20000	-0-	-11890	-0-	15470	2	29	4	N	4092	4063	0	85
							4501	9							
12	29915	X	19402	-0-	-10513	-0-	14717	2	156	4	N	4117	4098	0	104
							4529	9							
01	27156	X	18391	-0-	-8765	-0-	13586	2	197	4	N	4189	4195	0	98
							4608	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	
08		23467 X	14679	-0-	-8788	-0-	1155 1	11215 2	2	N	2053	2067	0	30
							51 4	2258 9						
09		18480 X	11930	-0-	-6550	-0-	993 1	8970 2	2	N	1696	1695	0	31
							101 4	1866 9						
10		18228 X	14587	-0-	-3641	-0-	1196 1	11186 2	2	N	1980	1985	0	26
							27 4	2178 9						
11		17370 X	11428	-0-	-5942	-0-	9278 2	18 4	4	N	1938	1920	0	44
							2132 9							
12		17298 X	12417	-0-	-4881	-0-	10068 2	109 4	4	N	2036	2021	0	59
							2240 9							
01		14694 X	12444	-0-	-2250	-0-	10165 2	149 4	4	N	1936	1943	0	52
							2130 9							

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560														
08		66960 X	11049	-0-	-55911	-0-	2023 1	6967 2	2	N	1872	1894	1	122
							2059 9							
09		64800 X	6314	-0-	-58486	-0-	1705 1	3123 2	2	N	1351	1333	1	140
							1486 9							
10		11811 X	7620	-0-	-4191	-0-	1792 1	4587 2	2	N	1128	1105	1	163
							1241 9							
11		10680 X	10113	-0-	-567	-0-	1756 1	6560 2	2	N	1634	1629	1	168
							1797 9							
12		11036 X	8363	-0-	-2673	-0-	1873 1	4881 2	2	N	1463	1553	1	78
							1609 9							
01		11036 X	6259	-0-	-4777	-0-	1535 1	3356 2	2	N	1244	1228	1	94
							1368 9							

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770														
08		75950 X	6621	-0-	-69329	-0-	1484 1	3938 2	2	N	1090	1094	1	78
							1199 9							
09		73500 X	6673	-0-	-66827	-0-	1514 1	4114 2	2	N	950	959	1	69
							1045 9							
10		9920 X	7158	-0-	-2762	-0-	1433 1	4662 2	2	N	966	949	1	86
							1063 9							
11		8610 X	5894	-0-	-2716	-0-	1287 1	3943 2	2	N	604	656	1	34
							664 9							
12		7254 X	1814	-0-	-5440	-0-	1175 1	639 9	9	N	581	596	1	19
							1465 1	5146 2	2	N	1247	1144	1	122
01		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	1372 9							

DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776														
08		54312 X	8440	-0-	-45872	-0-	1863 1	4720 2	2	N	1688	1769	1	155
							1857 9							
09		52560 X	7554	-0-	-45006	-0-	1839 1	4219 2	2	N	1360	1446	1	69
							1496 9							
10		8959 X	2302	-0-	-6657	-0-	1259 1	146 2	2	N	815	791	1	93
							897 9							
11		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	1640 1	5933 2	2	N	1341	1303	1	131
							1475 9							
12		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	1583 1	6624 2	2	N	1464	1537	1	58
							1610 9							
01		8432 X	8357	-0-	-75	-0-	1317 1	6029 2	2	N	919	931	1	46
							1011 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
DOUGHBOYS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 884566														
WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	105586 X	9500	-0-	-96086	-0-	2150	1	5423	2	N	1752	1779	1	120
						1927	9							
09	102180 X	10514	-0-	-91666	-0-	2383	1	6518	2	N	1466	1482	1	104
						1613	9							
10	11532 X	10292	-0-	-1240	-0-	1903	1	6650	2	N	1581	1531	1	154
						1739	9							
11	10110 X	1942	-0-	-8168	-0-	885	1	1057	9	N	961	1061	1	54
12	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	1930	1	8346	2	N	1773	1746	1	81
						1950	9							
01	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	1683	1	7887	2	N	1613	1568	1	126
						1774	9							

DOUGHBOYS														
WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451														
08	52080 X	15157	-0-	-36923	-0-	2263	1	10653	2	N	2037	2005	1	221
						2241	9							
09	50400 X	9818	-0-	-40582	-0-	2091	1	5788	2	N	1763	1862	1	122
						1939	9							
10	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1636	1	5534	2	N	1557	1532	1	147
						1713	9							
11	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	1669	1	5620	2	N	1491	1576	1	62
						1640	9							
12	15159 X	8241	-0-	-6918	-0-	1747	1	5464	2	N	936	960	1	38
						1030	9							
01	15159 X	5836	-0-	-9323	-0-	1311	1	3348	2	N	1070	1021	1	87
						1177	9							

TEUFEL HUNDEN														
WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825														
08	46934 X	9940	-0-	-36994	-0-	1487	1	6493	2	N	1560	1617	0	60
						244	4	1716	9					
09	45420 X	5061	-0-	-40359	-0-	1035	1	3470	2	N	318	342	0	36
						206	4	350	9					
10	46934 X	2199	-0-	-44735	-0-	322	1	1498	2	N	308	342	0	2
						40	4	339	9					
11	45420 X	7060	-0-	-38360	-0-	1062	1	4607	2	N	1112	996	1	118
						168	4	1223	9					
12	46934 X	3972	-0-	-42962	-0-	594	1	2719	2	N	417	387	1	148
						200	4	459	9					
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	965	1	2713	2	N	923	1019	1	52
						111	4	1015	9					

HOWITZER														
WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851														
08	0	27878	-0-	27878	455909	2240	1	18739	2	N	5675	5622	1	430
						656	4	6243	9					
09	0	21272	-0-	21272	477181	2150	1	13217	2	N	4711	5063	1	78
						723	4	5182	9					
10	0	20540	-0-	20540	497721	2433	1	12875	2	N	4447	4286	1	239
						340	4	4892	9					
11	513233 X	15512	-0-	-497721	-0-	1818	1	8953	2	N	4018	4002	1	255
						321	4	4420	9					
12	77221 X	13736	-0-	-63485	-0-	1821	1	6957	2	N	4031	3993	1	293
						524	4	4434	9					
01	77221 X	10205	-0-	-67016	-0-	1685	1	5217	2	N	2813	3105	1	1
						209	4	3094	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
HOWITZER A		WELL #: 4H		RRCID -> 298673		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH 11299 PERF.11500 - 21343		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	51750 X	NO RPT	-0-	-51750	-0-					-0-
*12	53475 X	NO RPT	-0-	-53475	-0-					-0-
*01	53475 X	NO RPT	-0-	-53475	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SMITH CC		WELL #: 1H		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450			
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	195 61	1 9	597 2	Y	55 85 1	34
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	193 73	1 9	571 2	Y	66 29 1	71
10	961 N	146	-0-	-815	-0-	24 37	1 9	85 2	Y	34 62 1	43
11	840 N	45	-0-	-795	-0-	10 6	1 9	29 2	Y	5 35 1	13
12	868 N	28	-0-	-840	-0-	6 3	1 9	19 2	Y	3 7 1	9
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	4 9	1 9	16 2	Y	8 12 1	5

SMITH CC		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SMITH CC		WELL #: 2H		RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150			
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	115 322	1 9	352 2	Y	293 389 1	153
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	120 297	1 9	355 2	Y	270 126 1	297
10	744 N	502	-0-	-242	-0-	89 101	1 9	312 2	Y	92 209 1	180
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	123 250	1 9	354 2	Y	227 243 1	164
12	806 N	537	-0-	-269	-0-	81 202	1 9	254 2	Y	184 130 1	218
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	84 253	1 9	331 2	Y	230 254 1	194

SMITH CC		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SMITH CC		WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547			
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	134 54	1 9	409 2	Y	49 66 1	26
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	137 51	1 9	405 2	Y	46 21 1	51
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	115 142	1 9	403 2	Y	129 84 1	96
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	126 43	1 9	363 2	Y	39 90 1	45
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	116 140	1 9	361 2	Y	127 52 1	120
01	651 N	359	-0-	-292	-0-	65 37	1 9	257 2	Y	34 103 1	51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265611		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12034		PERF.12300 - 16450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	320 1	976 2	Y	26	18 1	35	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	203 1	601 2	Y	19	32 1	22	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	142 1	496 2	Y	23		45	
11	930 N	671	-0-	-259	-0-	169 1	484 2	Y	16	27 1	34	
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	192 1	599 2	Y	24	27 1	31	
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	122 1	478 2	Y	25	28 1	28	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12100 - 17150		
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	242 1	738 2	Y	28	38 1	49	
09	1470 N	1077	-0-	-393	-0-	266 1	785 2	Y	24	43 1	30	
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	262 1	916 2	Y	30		60	
11	990 N	740	-0-	-250	-0-	185 1	531 2	Y	22	38 1	44	
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	387 1	1205 2	Y	34	36 1	42	
01	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	198 1	779 2	Y	32	37 1	37	

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600		
08	744 N	492	-0-	-252	-0-	113 1	347 2	Y	29	67 1	66	
09	930 N	656	-0-	-274	-0-	157 1	464 2	Y	32	57 1	41	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	187 1	654 2	Y	53		94	
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	164 1	471 2	Y	39	60 1	73	
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	145 1	453 2	Y	46	55 1	64	
01	899 N	636	-0-	-263	-0-	118 1	462 2	Y	51	57 1	58	

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

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

EL INDIIO (OLMOS A-4)				27976 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GILL, A. T.				305010										
GILL, A. T.				WELL #: 6	RRCID ->	063050	COMPL. DATE	06/29/1975	TOTAL DEPTH	1591	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M-TEX INC.				518920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EMILY A. (WILCOX 1830)				28882 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
SHADD WILCOX				WELL #: 1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF.	1482 - 1698		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495										
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID ->	048677	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 - 8438		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 - 8442		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495											
SCHLETZE		WELL #:		2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 - 8400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5783 - 5788			
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	307	3	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	599	1	135	3	N	-0-			-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	1	11	3	N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	1	46	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A			
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	205	1	552	3	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	506	1	113	3	N	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	706	1	19	3	N	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	560	1	56	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5895 - 5909			
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	249666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725 - 5737		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	251273	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165 - 6170		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

M & M MINERALS CORP. A		WELL #:		7	RRCID ->	284089	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4568 - 4710		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #:	3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A	
SCHLETZE, A. E.													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-		

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		
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
09	1440	N	60	-0-	-1380	-0-	60 3	N	-0-		-0-		
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-		
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-		
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-		
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-		-0-		

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278				
08	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290				
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466				
GLASSCOCK		WELL #: 4										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862				
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041										
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N		-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497				
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N		-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545			
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	35	1	544	3	N	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	N	-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	3	N	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-

SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	N	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	3	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	180 N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	3	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460										
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185797	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2632 - 2729		
M	O	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
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-		-0-
09	2010 N	1675	-0-	-335	-0-		101	1	1574	3	N	-0-		-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-		57	1	898	3	N	-0-		-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		98	1	1531	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3125	-0-	25	-0-	25	187	1	2938	3	N	-0-		-0-
*01	2631 N	2606	-0-	-25	-0-		156	1	2450	3	N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #:		3	RRCID ->	212068	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	2630 - 2681		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
09	600 N	447	-0-	-153	-0-		27	1	420	3	N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		20	1	309	3	N	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-		38	1	601	3	N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		67	1	1046	3	N	-0-		-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		63	1	994	3	N	-0-		-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142												
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	077722	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6644 - 6694		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	6586 - 6823		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		RHODES - STATE	WELL #:			1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6482 - 9880
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
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	

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

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

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR				
JOHNSON, J. R.		436750										
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1227 - 1281	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
HICKS EXPLORATION, LLC		102036										
URBANCZYK GU 3		WELL #:	2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10506 - 10596	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR				
		802204										
		WELL #:	3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10570	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR				
		436750										
		WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10770	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-	1
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-	1 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 6210 - 6360
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910 PERF.10472 - 10349
08	DLQ G-10	7714	-0-	7714	14899	7692 3	22 9	Y	20	102
09	22031 X	7132	-0-	-14899	-0-	7035 3	97 9	Y	88	69 1
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7543 3	41 9	Y	37	158
11	7470 X	7199	-0-	-271	-0-	7168 3	31 9	Y	28	186
12	7719 X	7324	-0-	-395	-0-	7321 3	3 9	Y	3	189
*01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7841 3	46 9	Y	42	72 1
159										

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10382 - 10491
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10355 - 10433
08	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 3		Y	-0-	-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10320 - 10397
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10385 - 10465							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10411 - 10489							
08	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950 PERF.10704 - 10762							
08	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950 PERF.10350 - 10393							
08	DLQ G-10	25	-0-	25	57	25	3			Y	-0-					1
09	86 N	29	-0-	-57	-0-	28	3	1	9	Y	-1	1	1			1
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					1

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10480 - 10568							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10250 - 10340							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977 PERF.10488 - 10644							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426													
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10493	- 10848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	7	3 3			Y	-0-					-0-	
09		10 N	3	-0-	-7		3 3			Y	-0-					-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 10997	PERF.10214	- 10328								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271	- 10350								
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 3			Y	-0-					-0-	
09		9 N	3	-0-	-6		3 3			Y	-0-					-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234	- 10498								
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 3			Y	-0-					-0-	
09		9 N	3	-0-	-6		3 3			Y	-0-					-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-	
*01		4 N	4	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					-0-	

HOWELL, DAVID		406135															
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996																	

VERDUN OIL & GAS LLC		884566															
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
SMITH, MARY CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1755	1639	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	5					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					23
01	DLQ G-10	233	-0-	233	1988	233	2			Y	-0-					23

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725								
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778								
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

08	279 N	124	-0-	-155	-0-	99 2	25 9	Y	23	20 1	8
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		8
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		8
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	43 2	17 9	Y	15	17 1	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	101 2	28 9	Y	25	6 1	25

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	Y	8					10
10	1891 X	1461	-0-	-430	-0-	1461	2			Y	-0-					10
11	3450 X	2874	-0-	-576	-0-	2868	2	6	9	Y	5	11	1			4
12	3565 X	2348	-0-	-1217	-0-	2337	2	11	9	Y	10					14
01	3565 X	1718	-0-	-1847	-0-	1708	2	10	9	Y	9	15	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	2	24	9	Y	22	53	1			22
09	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					22
10	2325 X	96	-0-	-2229	-0-	96	2			Y	-0-					22
11	3240 X	78	-0-	-3162	-0-	60	2	18	9	Y	16	27	1			11
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

08	3255 X	134	-0-	-3121	-0-	134	2			Y	-0-	3	1			1
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					1
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4178	2	26	9	Y	24	40	1			16
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4517	2	46	9	Y	42					58
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					58
11	4080 X	3327	-0-	-753	-0-	3308	2	19	9	Y	17	54	1			21
12	4712 X	3102	-0-	-1610	-0-	3066	2	36	9	Y	33					54
01	4712 X	2521	-0-	-2191	-0-	2485	2	36	9	Y	33	59	1			28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HENNDERSON, ET AL GAS UNIT #2		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
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 #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756							
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	2	24	9	Y	22	20	1		8
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	Y	37				45
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-				45
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	787	2	18	9	Y	16	44	1		17
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	Y	30				47
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	Y	29	51	1		25
WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630							
08	4557 X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			Y	-0-	4	1		1
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-				1
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				1
11	810 X	72	-0-	-738	-0-	72	2			Y	-0-	1	1		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648							
08	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	2693	2	15	9	Y	14	25	1		10
09	2640 X	1868	-0-	-772	-0-	1842	2	26	9	Y	24				34
10	2046 X	1614	-0-	-432	-0-	1614	2			Y	-0-				34
11	2610 X	2162	-0-	-448	-0-	2152	2	10	9	Y	9	31	1		12
12	2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1901	2	21	9	Y	19				31
01	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1498	2	21	9	Y	19	34	1		16
WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10637 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5332 X	10	-0-	-5322	-0-	10 2		Y	-0-	21 1	9
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			Y	-0-		9
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		9
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	1	7 1	3
12		62 X	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-		3
01		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	3 1	-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10548 - 10694	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10552	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10632 - 10780	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10570 - 10648	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10698 - 11980	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21	25 1	10
09	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	2249	2	24	9	Y	22		32
10	2046 X	1250	-0-	-796	-0-	1250	2			Y	-0-		32
11	3000 X	2250	-0-	-750	-0-	2233	2	17	9	Y	15	34 1	13
12	3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	2065	2	31	9	Y	28		41
01	3100 X	1656	-0-	-1444	-0-	1626	2	30	9	Y	27	45 1	23

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780					
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3456	2	29	9	Y	26	24 1	9
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3363	2	48	9	Y	44		53
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-		53
11	3360 X	2546	-0-	-814	-0-	2527	2	19	9	Y	17	51 1	19
12	3534 X	2434	-0-	-1100	-0-	2394	2	40	9	Y	36		55
01	3534 X	1888	-0-	-1646	-0-	1852	2	36	9	Y	33	59 1	29

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693					
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	32 1	14
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		14
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		14
11	360 X	40	-0-	-320	-0-	40	2			Y	-0-	10 1	4
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		4
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	4 1	-0-

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10524 - 10636							
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	4832	2	44	9	Y	40	105	1			44
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	2	75	9	Y	68					112
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					112
11	4710 X	3516	-0-	-0-	-1194	-0-	3487	2	29	9	Y	26	100	1			38
12	4867 X	2642	-0-	-0-	-2225	-0-	2581	2	61	9	Y	55					93
01	4867 X	1996	-0-	-0-	-2871	-0-	1938	2	58	9	Y	53	101	1			45

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10620 - 10696							
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10644 - 10736							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290894		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10830 - 10900							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) HICKS EXPLORATION, LLC URBANCZYK GU 3		30379 750 102036		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
		WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3		WELL #: 1 L		RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)												//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												//CONT.// 130426													
TOM "A" GU 3												WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

URBANCZYK GU 1												WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

TOM "A" GU 2												WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726					
08	DLQ	G-10	8264	-0-	8264	15360	8231	3	33	9	Y	30							156						
09		23717 X	8357	-0-	-15360	-0-	8221	3	136	9	Y	124	106	1					174						
10		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7908	3	62	9	Y	56							230						
11		8010 X	7583	-0-	-427	-0-	7537	3	46	9	Y	42							272						
12		8277 X	7619	-0-	-658	-0-	7613	3	6	9	Y	5							277						
01		8277 X	7968	-0-	-309	-0-	7902	3	66	9	Y	60	106	1					231						

TOM "A" GU 4												WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

SCHUMANN "A"												WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860					
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

TOM "A" GU 2												WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

SCHUMANN "A"												WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10807 - 10865					
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3	3					Y	-0-					-0-						
09		9 N	3	-0-	-6	-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-						

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
URBANCZYK GU 3																			
WELL #: 4										RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10457 - 10499			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-					
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-					

URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10802	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792	
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	8	4	3		Y	-0-			-0-					
09		12 N	4	-0-	-8	-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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-					

J & D LOGISTICS INC										WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

XTO ENERGY INC.										WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750	
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	SI	MULT	-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-					

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7402	RRCID ->	214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12303	PERF.11800 - 12170				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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								
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

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

FRANCES HILL (CANYON)				//CONT.//	32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC				//CONT.//	378641								
HILL, FRANCES -67-				WELL #:	3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6086 - 6094
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP.					470557								
RDR TURNEY 194				WELL #:	4	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12484 - 12510
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLOCAV, LLC					506080								
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4641 - 5140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX					659782								
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC					875310								
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614 - 4629
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)					32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC					073306								
WHEAT -108-				WELL #:	1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6385 - 6504
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306										
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 -	5871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
*10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 -	6310
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641										
HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	N/A	
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			-0-
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-			-0-
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2			N	-0-			-0-

WHEAT				WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5213 -	5308
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-			-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 -	6232
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2			N	-0-			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-			-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2	N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2	N	-0-			-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440	2	N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771											
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
08	403 N	386	-0-	-17	-0-		12	1	374	2	Y	-0-	1
09	360 N	248	-0-	-112	-0-		7	1	241	2	Y	-0-	1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-		16	1	612	2	Y	-0-	1
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		12	1	413	2	Y	-0-	1
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-		12	1	436	2	Y	-0-	1
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-		17	1	584	2	Y	-0-	1

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-		30	1	873	2	Y	-0-	3
09	840 N	576	-0-	-264	-0-		17	1	559	2	Y	-0-	3
10	899 N	779	-0-	-120	-0-		20	1	759	2	Y	-0-	3
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-		26	1	902	2	Y	-0-	3
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-		22	1	759	2	Y	-0-	3
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-		19	1	626	2	Y	-0-	3

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		13	1	388	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	232	-0-	-188	-0-		7	1	225	2	Y	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-		12	1	455	2	Y	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-		11	1	385	2	Y	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-		9	1	315	2	Y	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		10	1	348	2	Y	-0-	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A	
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		57	1	1681	2	Y	-0-	21
09	1560 N	1182	-0-	-378	-0-		35	1	1147	2	Y	-0-	21
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		37	1	1368	2	Y	-0-	21
11	1680 N	1406	-0-	-274	-0-		40	1	1366	2	Y	-0-	21
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		38	1	1310	2	Y	-0-	21
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		46	1	1539	2	Y	-0-	21

TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		37	1	1080	2	Y	-0-	8
09	1050 N	611	-0-	-439	-0-		18	1	593	2	Y	-0-	8
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		32	1	1198	2	Y	-0-	8
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		36	1	1231	2	Y	-0-	8
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		28	1	988	2	Y	-0-	8
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		33	1	1118	2	Y	-0-	8

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
08	09	10	11	12	01	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360	-	6385	
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	2	Y	-0-			28
09	3120	X	2252	-0-	-868	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-			28
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	81	1	3022	2	Y	-0-			28
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	74	1	2541	2	Y	-0-			28
12	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	61	1	2122	2	Y	-0-			28
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	95	1	3205	2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
08	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-			14
09	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	34	1	1111	2	Y	-0-			14
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-			14
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1844	2	Y	-0-			14
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	-0-			14
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-			14

COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, L. L. -83-		WELL #:		4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	50	1	1466	2	Y	-0-			14
09	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	33	1	1061	2	Y	-0-			14
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-			14
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	-0-			14
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	Y	-0-			14
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A			
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	Y	-0-			5
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	16	1	534	2	Y	-0-			5
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	18	1	690	2	Y	-0-			5
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	26	1	905	2	Y	-0-			5
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	-0-			5
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A			
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		2833		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		2833		//CONT.// 433771										
TEXAS A&M "62"				WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	95 1	2804 2	Y	-0-					28
09	3450 X	1833	-0-	-1617	-0-	55 1	1778 2	Y	-0-					28
10	3565 X	3033	-0-	-532	-0-	79 1	2954 2	Y	-0-					28
11	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	82 1	2787 2	Y	-0-					28
12	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	84 1	2942 2	Y	-0-					28
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	91 1	3073 2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85"				WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15 1	448 2	Y	-0-					1
09	420 N	100	-0-	-320	-0-	3 1	97 2	Y	-0-					1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13 1	500 2	Y	-0-					1
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	11 1	367 2	Y	-0-					1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11 1	377 2	Y	-0-					1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11 1	379 2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69"				WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382				
08	1612 X	958	-0-	-654	-0-	31 1	927 2	Y	-0-					12
09	1560 X	968	-0-	-592	-0-	29 1	939 2	Y	-0-					12
10	1612 X	1267	-0-	-345	-0-	33 1	1234 2	Y	-0-					12
11	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	40 1	1366 2	Y	-0-					12
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	38 1	1346 2	Y	-0-					12
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27 1	912 2	Y	-0-					12

LOLOCAY, LLC				506080		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PETEX				659782		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540				
HILL -68-				WELL #: 1 L										
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-					-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-					-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-					-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-					-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-					-0-

WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-					-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX		//CONT.//		659782								
HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3			Y	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			Y	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3			Y	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-	-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			Y	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			32519 510		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC			378641											
HILL, FRANCES -67-			WELL #: 2		RRCID -> 159920			COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-			WELL #: 2		RRCID -> 160065			COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832			
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-			WELL #: 3		RRCID -> 164929			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

INDIGO PETROLEUM, LLC			423832		RRCID -> 265909			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605			
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771		RRCID -> 176803			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654			
TEXAS A & M -63-			WELL #: 1											
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	Y	-0-		13
09		1590 N	1158	-0-	-432	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-		13
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	50	1	1867	2	Y	-0-		13
11		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	48	1	1624	2	Y	-0-		13
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	2	Y	-0-		13
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-		13

LAKESHORE OPERATING, LLC			483460		RRCID -> 171797			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068			
HOLMAN-FAGAN 44			WELL #: 1											
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	3	N	-0-		-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	17	1	192	3	N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	160	1	490	3	N	-0-		-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460										
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #:			1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	155	3	N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 64		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 - 6714		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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		
08	2108 X	412	-0-	-1696	-0-	412	3			N	-0-			40
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			40
10	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	1743	3			N	-0-			40
11	1950 X	369	-0-	-1581	-0-	369	3			N	-0-			40
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	732	1	2151	3	N	-0-			40
*01	3100 N	3198	-0-	98	98	272	1	2926	3	N	-0-			40

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:		4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7030 - 7069		
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	678	-0-	-376	-0-	58	1	620	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 #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-			37
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			37
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			37
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	107 3		N	-0-			37
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	192 1	562 3	N	-0-			37
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69 1	744 3	N	-0-			37

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
08	2077 X	457	-0-	-1620	-0-	457 3		N	-0-			40
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			40
10	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	1889 3		N	-0-			40
11	2100 X	383	-0-	-1717	-0-	383 3		N	-0-			40
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	677 1	1988 3	N	-0-			40
*01	3100 N	3367	-0-	267	267	286 1	3081 3	N	-0-			40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			20
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			20
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	204 1	601 3	N	-0-			-0-
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	77 1	829 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 #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 -	7020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		3317 X	580	-0-	-2737	-0-	1 1	579 3	N	-0-			39
09		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			39
10		4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3627 3		N	-0-			39
11		4230 X	721	-0-	-3509	-0-	721 3		N	-0-			39
12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1416 1	4157 3	N	-0-			39
*01		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	507 1	5459 3	N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 -	7160	
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
11		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	370 1	1085 3	N	-0-			-0-
*01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	139 1	1493 3	N	-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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 -	6328	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 -	5142	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037														
CMAJDALKA 62		WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766								
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-					-0-
10	3379	X	1256	-0-	-2123	-0-	1256	3		N	-0-					-0-
11	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	3		N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		N	-0-					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796								
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
DAVIS		170037														
WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160 - 7260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8506 - 8730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8652 - 8733
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7284
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8536 - 8594
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9340 - 11525
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-				-0-
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-				-0-
12	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	511	1	8006	2	N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	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-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771													
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
WALKER, W. T., JR.		892795										
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850										
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	1156 - 1170	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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

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			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT			-0-
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-

ADA HAMMOND HEIRS		WELL #:		1		RRCID ->		290040		COMPL. DATE		03/22/2018		TOTAL DEPTH		3410 PERF. 2919 - 2971	
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	5	N	-0-			-0-			
09		120 N	105	-0-	-15	-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		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		-0-		N	NO RPT			-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				
08		59923 X	52349	-0-	-7574	-0-		1757	1	50592	2	N	-0-
09		57990 X	44587	-0-	-13403	-0-		44587	2	N	-0-		-0-
10		54281 X	44851	-0-	-9430	-0-		733	1	44118	2	N	-0-
11		50670 X	39281	-0-	-11389	-0-		2564	1	36717	2	N	-0-
12		52359 X	36855	-0-	-15504	-0-		1805	1	35050	2	N	-0-
01		52359 X	33762	-0-	-18597	-0-		1667	1	32095	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
 MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	969	1	27898	2	N	-0-			-0-
09	24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2			N	-0-			-0-
10	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	360	1	21657	2	N	-0-			-0-
11	26724 X	26724	-0-	-0-	-0-	1744	1	24980	2	N	-0-			-0-
12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1289	1	25032	2	N	-0-			-0-
*01	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1133	1	21810	2	N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

08	54870 X	42809	-0-	-12061	-0-	1437	1	41372	2	N	-0-			-0-
09	48660 X	40255	-0-	-8405	-0-	40255	2			N	-0-			-0-
10	48794 X	40363	-0-	-8431	-0-	659	1	39704	2	N	-0-			-0-
11	44940 X	40620	-0-	-4320	-0-	2652	1	37968	2	N	-0-			-0-
12	44361 X	41341	-0-	-3020	-0-	2024	1	39317	2	N	-0-			-0-
01	42811 X	39972	-0-	-2839	-0-	1974	1	37998	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

08	90768 X	65709	-0-	-25059	-0-	65709	2			N	-0-			-0-
09	81330 X	59826	-0-	-21504	-0-	59826	2			N	-0-			-0-
10	78647 X	58386	-0-	-20261	-0-	58386	2			N	-0-			-0-
11	71730 X	53509	-0-	-18221	-0-	53509	2			N	-0-			-0-
12	70153 X	50200	-0-	-19953	-0-	50200	2			N	-0-			-0-
01	65720 X	52394	-0-	-13326	-0-	3184	1	49210	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

08	151218 X	113054	-0-	-38164	-0-	113054	2			N	-0-			-0-
09	136140 X	104029	-0-	-32111	-0-	104029	2			N	-0-			-0-
10	132401 X	102649	-0-	-29752	-0-	102649	2			N	-0-			-0-
11	122790 X	92124	-0-	-30666	-0-	92124	2			N	-0-			-0-
12	119474 X	79933	-0-	-39541	-0-	79933	2			N	-0-			-0-
01	113057 X	73428	-0-	-39629	-0-	4463	1	68965	2	N	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

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

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				085408										
STS				WELL #:	1	RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311	PERF.11370 - 14360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			280
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			280
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			280
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			280

DONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.15234 - 15532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-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

MARTIN J. C., 1850				WELL #:	1H	RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10486	PERF.10873 - 15450		
08	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	3	N	-0-			53
						39	4							
09	990 X	448	-0-	-542	-0-	7	1	441	3	N	-0-			53
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	25			78
						28	9							
11	1110 X	616	-0-	-494	-0-	10	1	606	3	N	-0-			78
*12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	10	1	622	3	N	55	55 1		78
						5	4	61	9					
*01	1147 X	76	-0-	-1071	-0-	1	1	51	3	N	-0-			78
						24	4							

STS				WELL #:	3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11185 - 15708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01	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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2023										

STS-A				WELL #:	1H	RRCID ->	252769	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	12138	PERF.12405 - 16302		
08	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3083	3	N	-0-			-0-
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	56	1	3560	3	N	-0-			-0-
10	3596 X	3096	-0-	-500	-0-	51	1	3045	3	N	-0-			-0-
11	3480 X	3154	-0-	-326	-0-	50	1	3104	3	N	-0-			-0-
*12	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	58	1	3433	3	N	-0-			-0-
*01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	95	1	5565	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HEIM				WELL #:	1H	RRCID ->	253307	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.14317 - 15610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2024										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	3597	-0-	-619	-0-	52 1 99 9	3446 3	N	90	57 1		78
09	2910 X	1089	-0-	-1821	-0-	16 1 14 4	1003 3	N	51	27 1		102
10	3007 X	819	-0-	-2188	-0-	13 1 21 4	785 3	N	-0-	45 1		57
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-			57
*12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			57
*01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			57

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	112 1 12 4	7412 3	Y	37	18 1		69
09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	95 1 5 4	6067 3	Y	16	36 1		49
10	7905 X	7039	-0-	-866	-0-	115 1 4 4	6907 3	Y	12	8 1		53
11	7650 X	6421	-0-	-1229	-0-	102 1 19 9	6300 3	Y	17			70
*12	7905 X	7315	-0-	-590	-0-	121 1 7 9	7187 3	Y	6	16 0	9 1	51
*01	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	183 1 2 4	10655 3	Y	14	19 1		46

CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID -> 254447	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 17409	PERF.11721	- 17309			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	217 1 12 4	14359 3	Y	40	20 1		75
09	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	195 1 6 4	12331 3	Y	17	38 1		54
10	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	218 1 4 4	13079 3	Y	12	9 1		57
11	14160 X	12375	-0-	-1785	-0-	198 1 19 9	12158 3	Y	17			74
*12	14632 X	14465	-0-	-167	-0-	240 1 8 9	14217 3	Y	7	17 0	10 1	54
*01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	261 1 3 4	15251 3	Y	14	20 1		48

CAROLINE PIELOP UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 254449	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11088	PERF.11184	- 15080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	5517	-0-	-94	-0-	80 1 24 4	5328 3	N	77	48 1		110
09	5700 X	1251	-0-	-4449	-0-	18 1 21 4	1138 3	N	67	52 1		125
10	5890 X	5067	-0-	-823	-0-	82 1 10 4	4941 3	N	31	93 1		63
11	5700 X	5607	-0-	-93	-0-	87 1 164 9	5356 3	N	149	66 1		146
*12	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	87 1 68 9	5171 3	N	62	60 1		148
*01	5518 X	4781	-0-	-737	-0-	81 1 1 4	4699 3	N	-0-	75 1		73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #:		4H	RRCID ->	254479	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11437	PERF.11398	- 15921			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STS B		WELL #:		1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	11452	PERF.11299	- 15594
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	43 1	2811 3	N	400	485 1		57
						102 4	440 9					
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	43 1	2744 3	N	428	442 1		43
						113 4	471 9					
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	46 1	2767 3	N	412	425 1		30
						107 4	453 9					
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	44 1	2741 3	N	409	279 1		160
						450 9						
*12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	48 1	2831 3	N	431	82 0	421 1	88
						474 9						
*01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	47 1	2784 3	N	382	425 1		45
						420 9						

DONNELL 457		WELL #:		1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12062	- 15871
08	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	747 1	961 3	N	291	326 1		87
						3 4	320 9					
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	714 1	1339 3	N	328	203 1		212
						2 4	361 9					
10	2542 N	1821	-0-	-721	-0-	777 1	737 3	N	276	231 1		257
						3 4	304 9					
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	690 1	1237 3	N	223	220 1		260
						4 4	245 9					
*12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	727 1	1663 3	N	110	187 1		183
						5 4	121 9					
*01	3100 N	3774	-0-	674	674	723 1	2808 3	N	215	203 1		195
						6 4	237 9					

BROWN-TRUSTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255434	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11239	PERF.11315	- 14732
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	81 1	5413 3	Y	195	184 1		52
						215 9						
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	70 1	4425 3	Y	191	196 1		47
						41 4	210 9					
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	73 1	4395 3	Y	182	188 1		41
						210 4	200 9					
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	110 1	6796 3	Y	249	240 1		50
						274 9						
*12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	144 1	8459 3	Y	266	300 1		16
						293 9						
*01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	95 1	5637 3	Y	148	108 1		56
						1 4	163 9					

DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	255452	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	14815	PERF.14715	- 11754
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
PIELOP, CAROLINE			WELL #: 1H		RRCID -> 255733			COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	310	1	20525	3	N	-0-			123
09		19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	307	1	19510	3	N	-0-			123
10		19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	327	1	19652	3	N	14	79	1	58
							4	4	15	9					
11		19170 X	14842	-0-	-4328	-0-	234	1	14593	3	N	14			72
							15	9							
*12		19809 X	16571	-0-	-3238	-0-	273	1	16269	3	N	26			98
							29	9							
*01		19809 X	16887	-0-	-2922	-0-	284	1	16578	3	N	21	54	1	65
							2	4	23	9					

DONNELL 1077			WELL #: 1H		RRCID -> 256150			COMPL. DATE 10/07/2009			TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2023										

LOWE			WELL #: 1H		RRCID -> 257538			COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195				
08		1705 X	1015	-0-	-690	-0-	13	1	848	3	N	140	139	1	38
							154	9							
09		1410 X	885	-0-	-525	-0-	13	1	800	3	N	65	70	1	33
							72	9							
10		1457 X	991	-0-	-466	-0-	14	1	852	3	N	114	85	1	62
							125	9							
11		1410 X	1203	-0-	-207	-0-	18	1	1111	3	N	67	51	1	78
							74	9							
*12		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	25	1	1466	3	N	-0-	10	0	8
							46	1	2703	3	N	165	113	1	60
*01		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	182	9							60

LOWE			WELL #: 3H		RRCID -> 257679			COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468				
08		120 X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-			67
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

BROWN-TRUSTS			WELL #: 2H		RRCID -> 257681			COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604				
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	55	1	3646	3	Y	159	142	1	43
							42	4	175	9					
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	54	1	3433	3	Y	178	177	1	44
							49	4	196	9					
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	56	1	3374	3	Y	168	174	1	38
							46	4	185	9					
11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	56	1	3455	3	Y	152	160	1	30
							167	9							
*12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	54	1	3237	3	Y	123	146	1	7
							135	9							
*01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	148	99	1	56
							163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	154 1	10255 3	N	-0-			22
09	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	133 1	8401 3	N	-0-			22
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	139 1	8386 3	N	-0-			22
11	9030 X	7758	-0-	-1272	-0-	124 1	7634 3	N	-0-			22
*12	9331 X	7964	-0-	-1367	-0-	132 1	7832 3	N	-0-			22
*01	9331 X	7871	-0-	-1460	-0-	131 1	7739 3	N	-0-			22
						1 4						

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	91 1	6035 3	N	105	90 1		220
						33 4	116 9					
09	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	88 1	5562 3	N	-0-	10 1		210
10	6169 X	5865	-0-	-304	-0-	96 1	5769 3	N	-0-			210
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	104 1	6408 3	N	-0-	21 1		189
*12	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	106 1	6259 3	N	104	153 1		140
						114 9						
*01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	106 1	6255 3	N	32	20 1		152
						5 4	35 9					

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	13 1		125
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			125
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5 1	306 3	N	2			127
						2 9						
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	57 3	N	27	47 1		107
						30 9						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			125
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	15			140

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

08	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	213 1	14185 3	N	325	322 1		38
						83 4	358 9					
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	201 1	12760 3	N	387	280 1		145
						103 4	426 9					
10	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	205 1	12357 3	N	437	374 1		208
						117 4	481 9					
11	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	194 1	11955 3	N	309	340 1		177
						340 9						
*12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			177
*01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	14 1	772 3	N	-0-			177
						58 4						

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	122 1		-0-
*01	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														
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	27 1	1782 3	N	192	212 1	156		
							14 4	211 9						
09		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	26 1	1633 3	N	171	209 1	118		
							13 4	188 9						
10		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	29 1	1737 3	N	211	161 1	168		
							14 4	232 9						
11		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	27 1	1693 3	N	212	182 1	198		
							13 4	233 9						
*12		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	34 1	2009 3	N	228	55 0	191	180	1
							12 4	251 9						
*01		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	32 1	1900 3	N	358	306 1	243		
							14 4	394 9						
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
08		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	117 1	7790 3	N	-0-		28		
							115 1	7200 3	N	-0-		28		
09		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	138 1	8279 3	N	-0-		28		
							138 1	8279 3	N	-0-		28		
10		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	131 1	8144 3	N	-0-		28		
							59 1	3445 3	N	-0-		28		
11		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	131 1	8144 3	N	-0-		28		
							59 1	3445 3	N	-0-		28		
*12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	10 1	591 3	N	-0-		28		
							70 4			-0-		28		
*01		806 X	671	-0-	-135	-0-	10 1	591 3	N	-0-		28		
							70 4			-0-		28		
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	40 1	2591 3	N	-0-		32		
							94 4			-0-		32		
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	68 1	4291 3	N	-0-		32		
							81 4			-0-		32		
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	56 1	3379 3	N	113	132 1	13		
							101 4	124 9				13		
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	72 1	4472 3	N	4		17		
							73 4	4 9				17		
*12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	55 1	3277 3	N	-0-		17		
							61 4			-0-		17		
*01		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	73 1	4322 3	N	1		18		
							122 4	1 9				18		
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
08		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	127 1	8463 3	N	104	107 1	20		
							35 4	114 9				20		
09		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	96 1	6056 3	N	-0-		20		
							77 1	4637 3	N	135	140 1	15		
10		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	46 4	149 9				15		
							9 1	565 3	N	37		52		
11		1020 X	615	-0-	-405	-0-	41 9					52		
												52		
*12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	5		57		
									N			57		
*01		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	81 1	4806 3	N	106	81 1	82		
							7 4	117 9				82		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DONNELL B		WELL #:		7H	RRCID ->	260591	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	11963	PERF.11977	- 19088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	15 1	1014 3	N	170	152 1		165
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	187 9	1007 3	N	113	146 1		132
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	124 9	702 3	N	287	279 1		140
11	1170 N	846	-0-	-324	-0-	12 1	599 3	N	215	180 1		175
*12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	316 9	653 3	N	288	256 1		207
*01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	10 1	681 3	N	276	296 1		187
						237 9						
						11 1						
						317 9						
						12 1						
						304 9						

DONNELL B		WELL #:		11H	RRCID ->	260594	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11763	- 18983
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	14B2 EXT	-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

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H	RRCID ->	260597	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	11527	PERF.11431	- 16149
08	8029 X	7738	-0-	-291	-0-	115 1	7604 3	N	17			65
09	7770 X	7425	-0-	-345	-0-	19 9	7303 3	N	6	23 1		48
10	8122 X	7636	-0-	-486	-0-	115 1	7511 3	N	-0-			48
11	7860 X	7599	-0-	-261	-0-	7 9	7478 3	N	-0-			48
*12	8122 X	7603	-0-	-519	-0-	121 1	7445 3	N	30			78
*01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	125 1	8609 3	N	7			85
						33 9						
						146 1						
						1 4						
						8 9						

STS		WELL #:		11H	RRCID ->	260601	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11478	- 18262
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	16 1	1089 3	Y	66	93 1		29
09	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	38 4	887 3	Y	75	62 1		42
10	1116 N	914	-0-	-202	-0-	14 1	797 3	Y	65	31 1		76
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	20 4	72 9	Y	50	69 1		57
*12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	13 1	952 3	Y	10	6 1		61
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	32 4	835 3	Y	86	125 1		22
						16 1						
						55 9						
						10 4						
						14 1						
						95 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	68 1	1249 3	N	199	187 1		22	
						219 9							
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	46 1	729 3	N	176	141 1		57	
						194 9							
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	71 1	442 3	N	211	150 1		118	
						232 9							
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	62 1	460 3	N	211	266 1		63	
						1 4	232 9						
*12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	116 1	23 3	N	166	147 1		82	
						73 4	183 9						
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	132 1	31 3	N	159	111 1		130	
						27 4	175 9						
STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
10	14B2 EXT	134	-0-	134	134	2 1	115 3	Y	-0-			-0-	
						17 4							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-			-0-	
*01	134 X	-0-	-0-	-134	-0-			Y	253	104 1		149	
DONNELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544				
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 1	566 3	N	141	197 1		107	
						33 4	155 9						
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	10 1	662 3	N	184	86 1		205	
						45 4	202 9						
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	13 1	775 3	N	194	237 1		162	
						45 4	213 9						
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	9 1	520 3	N	331	390 1		103	
						364 9							
*12	806 N	129	-0-	-677	-0-	1 1	78 3	N	45	111 1		37	
						50 9							
*01	806 N	62	-0-	-744	-0-	2 3	9 4	N	46			83	
						51 9							
BROWN TRUST UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261085		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221				
08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	84 1	5575 3	Y	109	145 1		17	
						120 9							
09	5790 X	5387	-0-	-403	-0-	81 1	5146 3	Y	145	108 1		54	
						160 9							
10	5983 X	5313	-0-	-670	-0-	85 1	5092 3	Y	107	112 1		49	
						18 4	118 9						
11	5790 X	4940	-0-	-850	-0-	77 1	4733 3	Y	118	118 1		49	
						130 9							
*12	5766 X	4367	-0-	-1399	-0-	69 1	4147 3	Y	126	129 1		46	
						12 4	139 9						
*01	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	87 1	5146 3	Y	124	152 1		18	
						1 4	136 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		67 1	4436 3	Y	82	108 1		13
								90 9						
09		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		60 1	3800 3	Y	99	75 1		37
								109 9						
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		61 1	3699 3	Y	73	77 1		33
								80 9						
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		59 1	3637 3	Y	85	83 1		35
								94 9						
*12		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		72 1	4235 3	Y	120	111 1		44
								132 9						
*01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		71 1	4185 3	Y	124	150 1		18
								1 4	136 9					
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-		1 1	96 3	N	-0-			230
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			230
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-		2 1	126 3	N	-0-			230
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			230
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-		3 1	205 3	N	-0-			230
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		2 1	132 3	N	-0-			230
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
08		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-		137 1	9056 3	N	68			133
								75 9						
09		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-		143 1	9035 3	N	85	101 1		117
								94 9						
10		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-		154 1	9240 3	N	46	71 1		92
								51 9						
11		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-		142 1	8796 3	N	51			143
								56 9						
*12		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-		153 1	9071 3	N	59	137 1		65
								65 9						
*01		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-		181 1	10656 3	N	-0-			65
								2 4						
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	68 1		46
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			49
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
08		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-		26 1	1725 3	N	-0-			28
09		1800 X	1663	-0-	-137	-0-		26 1	1637 3	N	-0-			28
10		1798 N	1717	-0-	-81	-0-		28 1	1689 3	N	-0-			28
11		1680 N	1556	-0-	-124	-0-		25 1	1531 3	N	-0-			28
*12		1705 N	1628	-0-	-77	-0-		27 1	1601 3	N	-0-			28
*01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		34 1	1998 3	N	-0-			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 4H		RRCID -> 262201		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11343 - 17000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

PEEBLES UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263063		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10947 - 17050	
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	11 1	735 3	N	134	121 1	43
						147 9					
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	19 1	1233 3	N	280	298 1	25
						11 4	308 9				
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	21 1	1242 3	N	283	275 1	33
						311 9					
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7 1	466 3	N	157	155 1	35
						173 9					
*12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3 3		N	-0-		35
*01	186 N	26	-0-	-160	-0-	6 3	20 9	N	18		53

KRUGER		WELL #: 1H		RRCID -> 263317		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12494		PERF.12692 - 17321	
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	34 1	2251 3	N	-0-		-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	33 1	2108 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	30 1	1762 3	N	-0-		-0-
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	35 1	2151 3	N	-0-		-0-
*12	2170 N	657	-0-	-1513	-0-	11 1	646 3	N	-0-		-0-
*01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	44 1	2577 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER MURPHY		WELL #: 1H		RRCID -> 263544		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11682		PERF.11946 - 15951	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	599 1	421 3	N	92	120 1	141
						101 9					
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	521 1	421 3	N	153	153 1	141
						168 9					
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	612 1	100 3	N	223	207 1	157
						245 9					
11	1080 N	759	-0-	-321	-0-	425 1	88 3	N	224	160 1	221
						246 9					
*12	1147 N	577	-0-	-570	-0-	467 1	51 3	N	54	114 1	161
						59 9					
*01	961 N	642	-0-	-319	-0-	459 1	18 3	N	150	181 1	130
						165 9					

EDWARDS A		WELL #: 1H		RRCID -> 263587		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12435 - 17471	
08	3782 X	3333	-0-	-449	-0-	50 1	3283 3	N	-0-	33 1	93
09	4140 X	1626	-0-	-2514	-0-	26 1	1600 3	N	-0-		93
10	4278 X	3618	-0-	-660	-0-	59 1	3515 3	N	40	26 1	107
						44 9					
11	4140 X	3292	-0-	-848	-0-	52 1	3206 3	N	31		138
						34 9					
*12	3937 X	3218	-0-	-719	-0-	52 1	3109 3	N	52	81 1	109
						57 9					
*01	3627 X	2823	-0-	-804	-0-	46 1	2733 3	N	40	66 1	83
						44 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	132	1	8753	3	N	77	69	1			78
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	85	9	8261	3	N	56	89	1			45
10	9021 X	8506	-0-	-515	-0-	130	1	8219	3	N	124	102	1			67
11	8730 X	8184	-0-	-546	-0-	14	4	7914	3	N	129	136	1			60
*12	9021 X	8635	-0-	-386	-0-	128	1	8492	3	N	-0-					60
*01	8959 X	8466	-0-	-493	-0-	142	9	8073	3	N	233	248	1			45
						143	1	256	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1348	3	Y	91	43	1			56
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	39	4	1115	3	Y	66	86	1			36
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1065	3	Y	53	76	1			13
11	1470 N	930	-0-	-540	-0-	19	4	836	3	Y	74	68	1			19
*12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	18	1	1078	3	Y	88	69	1			38
*01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	58	9	2912	3	Y	31	29	1			40
						13	1									
						81	9									
						19	1									
						97	9									
						49	1									
						34	9									

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	188	1			147
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	20	1			170
*01	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	164	1	9752	3	N	753	683	1			240
						108	4	828	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

08	2108 N	71	-0-	-2037	-0-	29	3	8	4	N	31					133
09	3000 N	4400	-0-	1400	1400	34	9	3806	3	N	394	392	1			135
10	3100 N	2563	-0-	-537	863	60	1	433	9	N	292	319	1			108
11	2920 N	2057	-0-	-863	-0-	101	4	2134	3	N	301	275	1			134
*12	2542 X	2167	-0-	-375	-0-	73	4	321	9	N	331	130	0	220	1	115
*01	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	27	1	1699	3	N	190	164	1			141
						331	9									
						30	1	1773	3	N						
						364	9									
						27	1	1579	3	N						
						6	4	209	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

08	4712 X	4489	-0-	-223	-0-	67	1	4422	3	N	-0-					30
09	4560 X	4306	-0-	-254	-0-	67	1	4239	3	N	-0-					30
10	4712 X	4469	-0-	-243	-0-	73	1	4396	3	N	-0-					30
11	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	69	1	4238	3	N	-0-					30
*12	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	73	1	4301	3	N	-0-					30
*01	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	67	1	3951	3	N	-0-					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		3007 X	2175	-0-	-832	-0-	29 1	1916 3	N	209		209 1		-0-
							230 9							
09		2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	27 1	1722 3	N	135		135 1		-0-
							149 9							
10		3007 X	2158	-0-	-849	-0-	31 1	1881 3	N	224		224 1		-0-
							246 9							
11		2250 X	1975	-0-	-275	-0-	29 1	1784 3	N	147		147 1		-0-
							162 9							
*12		2325 X	1749	-0-	-576	-0-	27 1	1611 3	N	101		101 1		-0-
							111 9							
*01		2170 X	1729	-0-	-441	-0-	26 1	1557 3	N	133		133 1		-0-
							146 9							
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	23 1	1541 3	Y	-0-				43
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	19 1	1179 3	Y	-0-				43
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	25 1	1515 3	Y	-0-				43
11		1080 N	848	-0-	-232	-0-	14 1	834 3	Y	-0-				43
*12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	33 1	1922 3	Y	-0-				43
*01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	31 1	1830 3	Y	4				47
							4 9							
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	38 1	2516 3	Y	-0-				-0-
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	23 1	1456 3	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1509	-0-	-444	-0-	23 1	1417 3	Y	63		37 1		26
							69 9							
11		2370 N	1975	-0-	-395	-0-	31 1	1932 3	Y	11				37
							12 9							
*12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	29 1	1710 3	Y	34		47 1		24
							37 9							
*01		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	25 1	1474 3	Y	9				33
							10 9							
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
08		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	18 1	1220 3	Y	-0-				-0-
09		1320 N	1089	-0-	-231	-0-	17 1	1072 3	Y	-0-				-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20 1	1226 3	Y	49		29 1		20
							54 9							
11		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	17 1	1067 3	Y	11				31
							12 9							
*12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	20 1	1191 3	Y	27		39 1		19
							30 9							
*01		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	21 1	1263 3	Y	10				29
							11 9							
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107

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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22 1	135
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4 1	132
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					132

BELLAWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943												
08		3565 X	657	-0-	-2908	-0-	-0-	10 1	603 3	N	40	83
								44 9				
09		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	9935 3	N	-0-	83
10		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	6580 3	N	-0-	83
11		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	5379 3	N	-0-	83
*12		6262 X	4950	-0-	-1312	-0-	-0-	83 1	4867 3	N	-0-	83
*01		6262 X	2903	-0-	-3359	-0-	-0-	50 1	2841 3	N	10	93
								1 4	11 9			

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912												
08		2914 X	1951	-0-	-963	-0-	-0-	30 1	1908 3	N	9	42
								3 4	10 9			
09		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	4457 3	N	1	43
								1 4	1 9			
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	4367 3	N	98 99 1	42
								30 4	108 9			
11		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	3982 3	N	6	48
								7 9				
*12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	4048 3	N	5	53
								6 9				
*01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	4009 3	N	107 130 1	30
								1 4	118 9			

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255												
08		620 N	322	-0-	-298	-0-	-0-	4 1	257 3	N	55 68 1	12
								61 9				
09		390 N	279	-0-	-111	-0-	-0-	3 1	214 3	N	56 51 1	17
								62 9				
10		620 N	166	-0-	-454	-0-	-0-	2 1	108 3	N	51 51 1	17
								56 9				
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3	375 9	N	341 311 1	47
*12		279 N	89	-0-	-190	-0-	-0-	1 1	81 3	N	6	53
								7 9				
*01		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	1 1	81 3	N	5 29 1	29
								35 4	6 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-		-0-
09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-		-0-
						18	4						
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	3	N	-0-		-0-
*12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	7		7
						8	9						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4 1	8

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	68 1	46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		49
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		117
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	N	-0-		117
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-		117
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-		117
*12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	-0-		117
						60	4						
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	-0-		117

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047													
08	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-		78
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		78
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160													
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2024													

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567													
08	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	16	1	1054	3	N	-0-		187
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	14	1	870	3	N	-0-		187
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	12	1	737	3	N	-0-		187
11	1050 N	651	-0-	-399	-0-	11	1	640	3	N	-0-		187
*12	899 N	340	-0-	-559	-0-	6	1	334	3	N	-0-		187
*01	744 N	495	-0-	-249	-0-	8	1	487	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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 X	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-			42
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			42
10		93 X	28	-0-	-65	-0-	12	3	N	-0-	16	4	42
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			42
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
*01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657													
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	126	4844	3	36
							62	4			139	9	
11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	2836	3	36
*12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	127	3	36
*01		4371 X	3507	-0-	-864	-0-	58	1	Y	60	3382	3	20
							1	4			66	9	

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559													
08		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	4420	3	27
09		4050 X	2930	-0-	-1120	-0-	45	1	N	-0-	2867	3	27
							18	4					
10		4185 X	2866	-0-	-1319	-0-	48	1	N	-0-	2818	3	27
11		4050 X	3297	-0-	-753	-0-	53	1	N	-0-	3244	3	27
*12		4185 X	3379	-0-	-806	-0-	56	1	N	-0-	3323	3	27
*01		4185 X	3070	-0-	-1115	-0-	51	1	N	-0-	3019	3	27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217													
08		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	682	1	N	396	579	3	130
							436	9					
09		979 X	979	-0-	-0-	-0-	580	1	N	331	35	3	75
							364	9					
10		574 X	574	-0-	-0-	-0-	50	1	N	463	15	3	120
							509	9					
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	121	1	N	263	289	9	70
*12		667 X	667	-0-	-0-	-0-	117	1	N	500	550	9	67
*01		333 X	333	-0-	-0-	-0-	3	1	N	300	330	9	102

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531													
08		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	2696	3	190
09		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-	2453	3	134
10		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	2168	3	134
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	4578	3	134
*12		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	5727	3	134
*01		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	6004	3	134
							1	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
KOCIAN UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267768	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13231	- 18124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6386 X	3457	-0-	-2929	-0-	50 1	3377 3		Y	27	21 1	30
09	6180 X	1379	-0-	-4801	-0-	30 9	1337 3		Y	-0-		30
10	6386 X	2580	-0-	-3806	-0-	21 1	2537 3		Y	-0-		30
11	4470 X	272	-0-	-4198	-0-	21 4	63 3		Y	189	169 1	50
*12	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	43 1	3432 3		Y	-0-		50
*01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	1 1	3518 3		Y	-0-		50
LONE STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267837	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 12804	PERF.13146	- 17944			
08	3999 X	801	-0-	-3198	-0-	208 9	769 3		Y	17	23 1	20
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	56 1	3980 3		Y	-0-		20
10	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	19 9	2678 3		Y	-0-		20
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	44 1			Y	-0-	20 1	-0-
*12	4185 X	2853	-0-	-1332	-0-	46 1	2807 3		Y	-0-		-0-
*01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	175 1	10186 3		Y	-0-		-0-
HOUSE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267848	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12948	PERF.13394	- 18243			
08	8525 X	2329	-0-	-6196	-0-	3 4	2295 3		N	-0-		105
09	8250 X	105	-0-	-8145	-0-	2 1	103 3		N	-0-		105
10	4588 X	2828	-0-	-1760	-0-	44 1	2743 3		N	-0-		105
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	41 4	5526 3		N	-0-		105
*12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	91 1	6316 3		N	87	97 1	95
*01	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	108 1	9593 3		N	-0-		95
STS A KENNEDY STATE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267906	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12700	- 17451			
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	96 9	4553 3		N	-0-		9
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	164 1	4223 3		N	-0-		9
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	73 1	4413 3		N	-0-		9
11	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	69 1	4255 3		N	-0-		9
*12	4619 X	4427	-0-	-192	-0-	73 1	4354 3		N	-0-		9
*01	4619 X	3952	-0-	-667	-0-	65 1	3887 3		N	-0-		9
EDWARDS B		WELL #:		3H	RRCID -> 267907	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12357	- 17708			
08	3255 X	2691	-0-	-564	-0-	38 1	2552 3		Y	92	45 1	57
09	2430 X	1269	-0-	-1161	-0-	101 9	1205 3		Y	41	76 1	22
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	19 1	2569 3		Y	91	91 1	22
11	2610 X	1728	-0-	-882	-0-	45 9	1614 3		Y	80	82 1	20
*12	2697 X	2408	-0-	-289	-0-	43 1	2259 3		Y	100	77 1	43
*01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	100 9	3416 3		Y	31	33 1	41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

08	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	190	1	12668	3	Y	79	114	1				27
						2	4		87	9							
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	101	1	6372	3	Y	1						28
						1	9										
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	82	1	4892	3	Y	79	87	1				20
						87	9										
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	65	1	4007	3	Y	-0-						20
*12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	39	1	2304	3	Y	-0-						20
*01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	45	1	2647	3	Y	8						28
						9	9										

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

08	5673 X	252	-0-	-5421	-0-	4	1	248	3	N	-0-						107
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-						107
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	52	1	3082	3	N	-0-						107
						44	4										
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	100	1	6157	3	N	38	75	1				70
						42	9										
*12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	80	1	4731	3	N	244	241	1				73
						268	9										
*01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	79	1	4637	3	N	90	88	1				75
						283	4		99	9							

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	28	1	1821	3	N	5						97
						6	9										
09	1680 N	1140	-0-	-540	-0-	18	1	1122	3	N	-0-	28	1				69
10	1767 N	672	-0-	-1095	-0-	11	1	654	3	N	6						75
						7	9										
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	3	N	17						92
						19	9										
*12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	39	1	2313	3	N	-0-	9	0				83
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	3	N	-0-						83

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8						8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	949	3	N	242	242	0
						266	9						-0-
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	N	215	215	0
						237	9						-0-
10	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	912	3	N	232	232	0
						255	9						-0-
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	13	1	811	3	N	210	210	0
						231	9						-0-
*12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	13	1	826	3	N	244	224	0
						268	9				20	1	-0-
*01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	12	1	768	3	N	202	202	0
						222	9						-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238													
08	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	26	1	1735	3	N	242	229	1
						23	4	266	9				20
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	3	N	624	406	1
						686	9						238
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	3	N	152	363	1
						167	9						27
11	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	24	1	1512	3	N	274	218	1
						301	9						83
*12	2666 N	2081	-0-	-585	-0-	29	1	1699	3	N	321	367	1
						353	9						37
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	3	N	375	337	1
						413	9						75

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379													
08	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	3	N	12		45
						4	4	13	9				
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	3	N	13	31	1
						5	4	14	9				27
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	25	1	1499	3	N	14	29	1
						64	4	15	9				12
11	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1348	3	N	10		22
						11	9						
*12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	13	1	723	3	N	6		28
						52	4	7	9				
*01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	3	N	42		70
						12	4	46	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	151 1	10091 3	Y	-0-			131
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	147 1	9406 3	Y	-0-			131
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	46 1	2752 3	Y	5	39 1		97
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9					
						34 1	2128 3	Y	10			107
						11 9						
*12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	34 1	2002 3	Y	13			120
						14 9						
*01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	11 1	625 3	Y	-0-			120

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003												
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	70 1	4630 3	N	-0-			43
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	56 1	3560 3	N	-0-			43
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	25 1	1519 3	N	-0-			43
						89 4						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	12 1	690 3	N	-0-			43

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411												
08	2077 N	1325	-0-	-752	-0-	20 1	1305 3	N	-0-			153
09	2070 N	1506	-0-	-564	-0-	23 1	1483 3	N	-0-			153
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	36 1	2164 3	N	-0-			153
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	34 1	2066 3	N	-0-			153
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	37 1	2173 3	N	-0-			153
*01	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	35 1	2065 3	N	-0-			153

ZAVISCH NORTH WELL #: RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/30/2021								

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858												
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6 1	374 3	N	168	183 1		93
						185 9						
09	780 N	195	-0-	-585	-0-	2 1	97 3	N	87	90 1		90
						96 9						
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3	N	222	120 1		192
						244 9						
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	2	101 1		93
*12	217 N	51	-0-	-166	-0-	1 1	31 3	N	17			110
						19 9						
*01	744 N	406	-0-	-338	-0-	6 1	390 3	N	-0-			110
						10 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GENTRY		WELL #: 8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	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								
08	11222 X	10690	-0-	-532	-0-	159 1	10454 3	N	70	57	1					103
09	10860 X	10702	-0-	-158	-0-	166 1	10523 3	N	-0-	101	1					2
10	11222 X	10912	-0-	-310	-0-	176 1	10628 3	N	98	100	1					-0-
11	10860 X	10643	-0-	-217	-0-	166 1	10269 3	N	189	86	1					103
*12	11222 X	9886	-0-	-1336	-0-	162 1	9604 3	N	109	109	1					103
*01	11067 X	9155	-0-	-1912	-0-	120 9	8982 3	N	8	111	1					-0-

GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						58
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						58
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						58
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						58

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						164
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						164
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						164
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-						164
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						164
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						164

STS B		WELL #: 5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781								
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	613 1	56 3	N	261	268	1					149
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	287 9	33 3	N	254	232	1					171
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	524 1	129 3	N	284	326	1					129
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	279 9	60 3	N	247	192	1					184
*12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	548 1	11 3	N	252	108	0	196	1			132
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	312 9	25 9	N	23							155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			63
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	112	1	6712	3	N	-0-			63
						41	4							
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	58	1	3602	3	N	-0-			63
*12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	23	1	1332	3	N	-0-			63
*01	5146 X	1868	-0-	-3278	-0-	20	1	1129	3	N	-0-			63
						719	4							

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	79	1	5126	3	N	-0-			271
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	64	1	4035	3	N	-0-			271
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	55	1	3377	3	N	-0-			271
						28	4							
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	75	1	4568	3	N	-0-			271
*12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	127	1	7531	3	N	-0-			271
*01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	114	1	6737	3	N	-0-			271
						1	4							

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	48	1	3201	3	N	223	226	1	50
						245	9							
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	47	1	2978	3	N	262	202	1	110
						34	4	288	9					
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	50	1	3031	3	N	376	421	1	65
						414	9							
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	14	1	849	3	N	99	116	1	48
						109	9							
*12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	26	1	1518	3	N	126	69	0	105
						12	4	139	9					
*01	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	292	1	17207	3	N	1785	1813	1	77
						2	4	1964	9					

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
08	1147 X	480	-0-	-667	-0-	8	1	472	3	N	-0-			85
09	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	18	1	1119	3	N	-0-			85
10	1147 X	1086	-0-	-61	-0-	18	1	1068	3	N	-0-			85
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	N	-0-			85
*12	1178 X	690	-0-	-488	-0-	11	1	679	3	N	-0-			85
*01	1178 X	779	-0-	-399	-0-	13	1	766	3	N	-0-			85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	103	1	23	3	Y	304	305	1	196
						334	9							
09	750 N	427	-0-	-323	-0-	2	1	29	3	Y	360	331	1	225
						396	9							
10	558 N	276	-0-	-282	-0-	1	1	15	3	Y	236	300	1	161
						260	9							
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	198	195	1	164
*12	434 N	387	-0-	-47	-0-	19	1	61	3	Y	279	195	0	200
						307	9					48	1	
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	212	268	1	144
						5	4	233	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	237 1	15761 3	9 4	33 9	N	30			325
09	15150 X	12167	-0-	-2983	-0-	189 1	11978 3			N	-0-	204 1		121
10	15655 X	13216	-0-	-2439	-0-	216 1	13000 3			N	-0-			121
11	15150 X	11798	-0-	-3352	-0-	188 1	11602 3			N	7			128
*12	15655 X	11472	-0-	-4183	-0-	189 1	11264 3			N	17			145
*01	15655 X	11157	-0-	-4498	-0-	185 1	10945 3	7 4	20 9	N	18			163
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	44 1	2936 3	63 4	289 9	N	263	243 1		342
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	34 1	2160 3	66 4	296 9	N	269	238 1		373
10	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	34 1	2020 3	27 4	121 9	N	110	286 1		197
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	35 1	2175 3	259 9		N	235	157 1		275
*12	217 X	85	-0-	-132	-0-	1 1	78 3	6 9		N	5			280
*01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	37 1	2148 3	1 4	191 9	N	174	242 1		212
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	86 1	16 3	133 9		Y	121	124 1		78
09	300 X	141	-0-	-159	-0-	1 1	19 3	121 9		Y	110	119 1		69
10	310 X	201	-0-	-109	-0-	11 3	190 9			Y	173	124 1		118
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	152	144 1		126
*12	279 X	173	-0-	-106	-0-	16 1	47 3	110 9		Y	100	137 0	17 1	72
*01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	4 4	233 9	Y	212	140 1		144
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
08	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	25 1	1642 3			N	-0-	39 1		53
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	33 1	2050 3			N	-0-			53
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	20 1	1215 3			N	-0-			53
11	1110 X	966	-0-	-144	-0-	15 1	951 3			N	-0-			53
*12	1147 X	884	-0-	-263	-0-	11 1	673 3	200 9		N	182	188 1		47
*01	1147 X	814	-0-	-333	-0-	13 1	797 3	1 4	3 9	N	3			50
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	61 1	4078 3			Y	-0-			-0-
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	61 1	3879 3			Y	-0-			-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	62 1	3738 3			Y	-0-			-0-
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	59 1	3628 3			Y	-0-			-0-
*12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	54 1	3218 3			Y	-0-			-0-
*01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	52 1	3085 3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	53 1	3523 3	Y	-0-		-0-
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	52 1	3281 3	Y	-0-		-0-
							14 4					
10		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	65 1	3896 3	Y	-0-		-0-
11		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	56 1	3470 3	Y	-0-		-0-
*12		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	40 1	2437 3	Y	-0-		-0-
*01		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	50 1	2937 3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135												
08		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	116 1	7738 3	Y	113	94 1	64
							6 4	124 9				
09		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	125 1	7987 3	Y	121		185
							6 4	133 9				
10		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	101 1	6154 3	Y	-0-	134 1	51
							22 4					
11		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	130 1	8077 3	Y	98	102 1	47
							108 9					
*12		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	131 1	7728 3	Y	157	155 1	49
							173 9					
*01		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	72 1	4234 3	Y	21		70
							2 4	23 9				

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940												
08		4402 X	419	-0-	-3983	-0-	6 1	388 3	Y	23		126
							25 9					
09		4260 X	3974	-0-	-286	-0-	61 1	3913 3	Y	-0-	44 1	82
10		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	120 1	7249 3	Y	-0-		82
11		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	107 1	6594 3	Y	27		109
							30 9					
*12		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	91 1	5399 3	Y	17		126
							19 9					
*01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	90 1	5331 3	Y	-0-	52 1	74

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985												
08		2263 X	1648	-0-	-615	-0-	25 1	1623 3	N	-0-		176
09		2010 X	1840	-0-	-170	-0-	29 1	1811 3	N	-0-		176
10		2077 X	1417	-0-	-660	-0-	24 1	1393 3	N	-0-		176
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	27 1	1653 3	N	-0-		176
*12		1891 N	1772	-0-	-119	-0-	29 1	1743 3	N	-0-		176
*01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	29 1	1726 3	N	-0-		176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	24	1	1564	3	N	111	140	1	60
						122	9							
09	1980 N	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1632	3	N	13			73
						14	9							
10	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	25	1	1528	3	N	126	71	1	128
						139	9							
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	21	1	1324	3	N	267	312	1	83
						294	9							
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	N	210	202	1	91
						231	9							
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	33	1	1957	3	N	192	132	1	151
						211	9							
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	34	1	2258	3	Y	-0-			-0-
09	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	34	1	2127	3	Y	-0-			-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	37	1	2218	3	Y	-0-			-0-
11	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	31	1	1933	3	Y	-0-			-0-
*12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	37	1	2173	3	Y	-0-			-0-
*01	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	35	1	2055	3	Y	-0-			-0-
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
08	1581 X	1554	-0-	-27	-0-	20	1	1363	3	Y	115	121	1	51
						44	4	127	9					
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	21	1	1345	3	Y	161	122	1	90
						41	4	177	9					
10	1581 X	1253	-0-	-328	-0-	17	1	1073	3	Y	122	66	1	146
						29	4	134	9					
11	1500 N	865	-0-	-635	-0-	13	1	793	3	Y	54	132	1	68
						59	9							
*12	1581 N	415	-0-	-1166	-0-	7	1	401	3	Y	6	7	1	67
						7	9							
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1485	3	Y	87	132	1	22
						39	4	96	9					
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-			8
						142	4							
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			8
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			8
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	7	1	2
*12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	Y	26	12	1	16
						29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	38	1	2558	3	N	267	240	1	75
						294	9							
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	39	1	2471	3	N	258	238	1	95
						72	4	284	9					
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	41	1	2475	3	N	278	276	1	97
						37	4	306	9					
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	969	3	N	66	105	1	58
						73	9							
*12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	5			63
						23	4	6	9					
*01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	40	1	2360	3	N	250	256	1	57
						12	4	275	9					
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
08	434 N	193	-0-	-241	-0-	42	1	8	3	Y	127	123	1	20
						3	4	140	9					
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	87	1	21	3	Y	128	102	1	46
						3	4	141	9					
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	78	3	Y	241	255	1	32
						4	4	265	9					
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	38	3	Y	211	189	1	54
						232	9							
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	75	1	93	3	Y	107	124	1	37
						118	9							
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	165	104	1	98
						182	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
08	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	137	1	9133	3	Y	114	136	1	45
						125	9							
09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	130	1	8240	3	Y	104	104	1	45
						114	9							
10	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	139	1	8340	3	Y	155	156	1	44
						171	9							
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	130	1	8041	3	Y	78	79	1	43
						86	9							
*12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	140	1	8307	3	Y	190	191	1	42
						209	9							
*01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	100	1	5929	3	Y	119	105	1	56
						131	9							
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
08	651 N	416	-0-	-235	-0-	47	1	8	3	Y	322	310	1	52
						7	4	354	9					
09	480 N	414	-0-	-66	-0-	106	1	37	3	Y	242	207	1	87
						5	4	266	9					
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	60	3	Y	171	235	1	23
						6	4	188	9					
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	36	1	26	3	Y	179	156	1	46
						197	9							
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	272	224	1	94
						299	9							
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	161	3	Y	165	161	1	98
						182	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013													TOTAL DEPTH	11613	PERF.11550 - 16001
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	40	1 2704 3	33 9	N	30	53	1	86		
09	2970 X	1903	-0-	-1067	-0-	7	4 29 1	1874 3	N	-0-			86		
10	3069 X	2087	-0-	-982	-0-	33	1 2036 3	18 4	N	-0-			86		
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1 4424 3	72 1	N	-0-			86		
*12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	122	1 7321 3	19 4	N	-0-			86		
*01	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	264	1 15425 3	3 4	N	-0-			86		

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH	11274	PERF.11325 - 17208
08	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	131	1 8595 3	3 4 11 9	N	10			60		
09	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	154	1 9713 3	7 4 22 9	N	20			80		
10	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	167	1 10014 3	2 4 7 9	N	6	43	1	43		
11	9600 X	9146	-0-	-454	-0-	146	1 8981 3	19 9	N	17			60		
*12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	171	1 10154 3	35 9	N	32			92		
*01	10230 X	9328	-0-	-902	-0-	155	1 9172 3	1 4	N	-0-			92		

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013													TOTAL DEPTH	12181	PERF.12085 - 18107
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	29	1 1933 3	570 9	Y	518	537	1	338		
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1 1460 3	878 9	Y	798	891	1	245		
10	2480 N	1660	-0-	-820	-0-	21	1 1266 3	373 9	Y	339	406	1	178		
11	2460 N	1257	-0-	-1203	-0-	13	1 793 3	451 9	Y	410	345	1	243		
*12	2449 N	1197	-0-	-1252	-0-	9	1 514 3	674 9	Y	613	562	1	294		
*01	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	9	1 540 3	732 9	Y	665	626	1	333		

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013													TOTAL DEPTH	11171	PERF.11170 - 16873
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	67	1 4407 3	201 9	Y	183	118	1	102		
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	69	1 4356 3	11 4 215 9	Y	195	200	1	97		
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	71	1 4289 3	47 4 207 9	Y	188	185	1	100		
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1 3919 3	152 9	Y	138	105	1	133		
*12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	50	1 2946 3	29 4 207 9	Y	188	229	1	92		
*01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	27	1 1627 3	44 9	Y	40	92	1	40		

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	56	1	3719	3	N	95			178
						105	9							
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	54	1	3414	3	N	9			187
						10	9							
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	60	1	3624	3	N	-0-			187
11	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	57	1	3521	3	N	23			210
						25	9							
*12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	111	1	6286	3	N	134	274	1	70
						1	4	147	9					
*01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	64	1	3759	3	N	80	82	1	68
						1	4	88	9					
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
08	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	103	1	6912	3	Y	166	207	1	66
						183	9							
09	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	99	1	6307	3	Y	154	153	1	67
						125	4	169	9					
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	108	1	6517	3	Y	236	236	1	67
						37	4	260	9					
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	3	Y	125	123	1	69
						138	9							
*12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	118	1	6994	3	Y	311	311	1	69
						342	9							
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	81	1	4757	3	Y	119	132	1	56
						131	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	39	1	2605	3	Y	36	47	1	20
						40	9							
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	39	1	2475	3	Y	35	38	1	17
						51	4	39	9					
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	40	1	2399	3	Y	33	33	1	17
						83	4	36	9					
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	35	1	2192	3	Y	24	18	1	23
						26	9							
*12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	25	1	1498	3	Y	30	38	1	15
						33	4	33	9					
*01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	40	15	1	40
						44	9							
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
08	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	21	1	1468	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	22	1	1470	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
10	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	24	1	1535	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	20	1	1302	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
*12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1698	3	Y	180	141	0	39 1 -0-
						198	9							
*01	1705 N	1439	-0-	-266	-0-	20	1	1231	3	Y	171	139	0	32 1 -0-
						188	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	40	1	2581	3	Y	146	122	1	156
						161	9							
09	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	45	1	2855	3	Y	274	274	1	156
						301	9							
10	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	44	1	2650	3	Y	252	161	1	247
						277	9							
11	3240 X	1986	-0-	-1254	-0-	29	1	1793	3	Y	149	231	1	165
						164	9							
*12	3317 X	1208	-0-	-2109	-0-	17	1	1022	3	Y	154	52	1	267
						169	9							
*01	3317 X	1941	-0-	-1376	-0-	32	1	1840	3	Y	51	20	1	298
						13	4	56	9					
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
08	1581 N	410	-0-	-1171	-0-	4	1	242	3	N	124	166	1	75
						28	4	136	9					
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			75
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	41	1	2408	3	N	6			81
						1	4	7	9					
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	22	1	1377	3	N	100	113	1	68
						110	9							
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	14	1	794	3	N	-0-			68
*01	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	35	1	2129	3	N	-0-			68
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
08	713 X	227	-0-	-486	-0-	3	1	224	3	N	-0-			27
09	690 X	197	-0-	-493	-0-	3	1	194	3	N	-0-			27
10	3100 N	4848	-0-	1748	1748	81	1	4764	3	N	-0-			27
						3	4							
11	3000 N	3113	-0-	113	1861	49	1	3063	3	N	-0-			27
						1	4							
*12	3100 N	3222	-0-	122	1983	54	1	3118	3	N	-0-			27
						50	4							
*01	4540 X	2557	-0-	-1983	-0-	40	1	2395	3	N	-0-			27
						122	4							
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4851	-0-	4851	4851	12	1	4808	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
11	14B2 EXT	2316	-0-	2316	7167	24	1	1609	3	Y	621	527	0	94 1 -0-
						683	9							
*12	T. A.	825	-0-	825	7992	9	1	551	3	Y	241	105	0	136 1 -0-
						265	9							
*01	8898 X	906	-0-	-7992	-0-	5	1	433	3	Y	425	329	0	96 1 -0-
						468	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	589 N	312	-0-	-277	-0-	4 1	252 3	56 9	Y	Y	51	171 1			58
09	450 N	193	-0-	-257	-0-	3 1	167 3	23 9	Y	Y	21	67 1			12
10	496 N	139	-0-	-357	-0-	1 1	48 3	90 9	Y	Y	82	39 1			55
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	1 1	30 3	73 9	Y	Y	66	39 1			82
*12	186 N	100	-0-	-86	-0-	1 1	80 3	19 9	Y	Y	17	56 0	35 1		8
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 1	67 3	296 9	Y	Y	269	3 0	109 1		165

LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340						
08	930 N	419	-0-	-511	-0-	3 1	203 3	3 4	Y	Y	191	181 1			173
09	720 N	563	-0-	-157	-0-	6 1	365 3	3 4	Y	Y	172	245 1			100
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8 1	482 3	3 4	Y	Y	274	157 1			217
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	6 1	390 3	194 9	Y	Y	176	260 1			133
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	9 1	514 3	150 9	Y	Y	136	121 0	66 1		82
*01	682 N	368	-0-	-314	-0-	3 1	193 3	172 9	Y	Y	156	114 1			124

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675						
08	11315 X	7361	-0-	-3954	-0-	105 1	7083 3	26 4	Y	Y	134	134 1			-0-
09	10950 X	8450	-0-	-2500	-0-	128 1	8203 3	119 9	Y	Y	108	108 1			-0-
10	11315 X	7803	-0-	-3512	-0-	124 1	7483 3	196 9	Y	Y	178	178 1			-0-
11	10830 X	8556	-0-	-2274	-0-	132 1	8173 3	251 9	Y	Y	228	228 1			-0-
*12	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	156 1	9107 3	320 9	Y	Y	291	291 1			-0-
*01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	168 1	9874 3	155 9	Y	Y	141	141 1			-0-

LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444						
08	1178 X	319	-0-	-859	-0-	2 1	158 3	2 4	Y	Y	143	142 1			129
09	1140 X	539	-0-	-601	-0-	5 1	301 3	3 4	Y	Y	209	216 1			122
10	806 X	663	-0-	-143	-0-	7 1	393 3	2 4	Y	Y	237	171 1			188
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	197 9	Y	Y	179	232 1			135
*12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	8 1	467 3	136 9	Y	Y	124	122 0	62 1		75
*01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	8 1	480 3	172 9	Y	Y	156	107 1			124

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	3100 N	2040	-0-	-1060	1383	30	1	2010	3	Y	-0-	3	1	2		
09	1383 X	-0-	-0-	-1383	-0-					Y	-0-	1	1	1		
10	868 X	236	-0-	-632	-0-	3	1	156	3	Y	70	16	1	55		
11	840 X	74	-0-	-766	-0-	77	9									
						1	1	52	3	Y	19	50	1	24		
						21	9									
*12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			24		
*01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			24		

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209																
08	6529 X	3675	-0-	-2854	-0-	54	1	3608	3	Y	12	11	1	84		
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	13	9									
10	2511 X	2272	-0-	-239	-0-	59	1	3677	3	Y	14	28	1	70		
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	15	9									
						36	1	2179	3	Y	52	4	1	118		
						57	9									
						45	1	2776	3	Y	10	36	1	92		
						11	9									
*12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	46	1	2711	3	Y	7	31	1	68		
						8	9									
*01	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	41	1	2442	3	Y	-0-			68		

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912																
08	4805 X	2919	-0-	-1886	-0-	42	1	2704	3	Y	156	167	1	169		
09	4650 X	3428	-0-	-1222	-0-	1	4	172	9							
10	4805 X	2166	-0-	-2639	-0-	48	1	3053	3	Y	297	297	1	169		
11	4170 X	1978	-0-	-2192	-0-	327	9									
						32	1	1919	3	Y	181	173	1	177		
						16	4	199	9							
						29	1	1782	3	Y	152	166	1	163		
						167	9									
*12	4309 X	17	-0-	-4292	-0-	15	3	2	9	Y	2	51	1	114		
*01	3534 X	93	-0-	-3441	-0-	13	3	22	4	Y	53	9	1	158		
						58	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215																
08	868 N	370	-0-	-498	-0-	2	1	136	3	Y	208	199	1	189		
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	3	4	229	9							
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	319	322	1	186		
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	4	4	351	9							
						5	1	308	3	Y	207	229	1	164		
						5	4	228	9							
						6	1	352	3	Y	251	225	1	190		
						276	9									
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	384	172	0	169	1	233
						422	9									
*01	744 N	585	-0-	-159	-0-	7	1	406	3	Y	156	265	1	124		
						172	9									

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586																
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER 3		WELL #:		6H	RRCID -> 272757	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12887	PERF.13170	- 18235			
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	PERF CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	1217	-0-	-3123	-0-	19 1 4 4	1179 3 15 9	Y	14			23
09	4200 X	815	-0-	-3385	-0-	13 1 1 4	798 3 3 9	Y	3			26
10	3937 X	2653	-0-	-1284	-0-	43 1 26 4	2561 3 23 9	Y	21			47
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	63 1 85 9	3889 3	Y	77	79 1		45
*12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	45 1 17 4	2720 3 1 9	Y	1			46
*01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	55 1 384 4	3284 3	Y	-0-			46

WHEELER 3		WELL #:		9H	RRCID -> 272765	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12900	PERF.13129	- 17000			
08	1705 N	843	-0-	-862	-0-	13 1 7 4	798 3 25 9	Y	23			50
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	24 1 4 4	1519 3 14 9	Y	13			63
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	25 1 10 4	1476 3 34 9	Y	31			94
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	23 1 77 9	1424 3	Y	70	123 1		41
*12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	1845 3	Y	2			43
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	29 1	1721 3	Y	-0-			43

STS C		WELL #:		47H	RRCID -> 272768	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11410	- 18132			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		27H	RRCID -> 272994	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 11096	PERF.11470	- 16107			
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	40 1	2595 3	Y	-0-			-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	24 1 24 4	1526 3	Y	-0-			-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	24 1	1446 3	Y	-0-			-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	25 1	1525 3	Y	-0-			-0-
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	30 1	1790 3	Y	-0-			-0-
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	32 1	1864 3	Y	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		2H	RRCID -> 273113	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11257	- 18108			
08	12710 X	12096	-0-	-614	-0-	178 1 50 9	11868 3	N	45	49 1		88
09	12300 X	10304	-0-	-1996	-0-	156 1 96 9	10052 3	N	87	87 1		88
10	12710 X	10759	-0-	-1951	-0-	172 1 186 9	10401 3	N	169	169 1		88
11	11700 X	10884	-0-	-816	-0-	172 1	10712 3	N	-0-			88
*12	12090 X	6779	-0-	-5311	-0-	112 1	6667 3	N	-0-			88
*01	12090 X	10089	-0-	-2001	-0-	168 1 1 4	9920 3	N	-0-			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
DONNELL A		WELL #:		17H	RRCID ->	273165	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11854 -	18469				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

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

DONNELL A		WELL #:		16H	RRCID ->	273268	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11600 -	18449				
08		992 X	25	-0-	-967	-0-	16	3	9	9	Y	8	34	1	34	
09		810 X	560	-0-	-250	-0-	7	1	487	3	Y	60	22	1	72	
							66	9								
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	882	3	Y	95	130	1	37	
							105	9								
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	73	76	1	34	
							80	9								
*12		589 N	575	-0-	-14	-0-	7	1	429	3	Y	126	82	0	53 1	25
							139	9								
*01		1023 N	713	-0-	-310	-0-	11	1	660	3	Y	38	49	1	14	
							42	9								

EDWARDS A		WELL #:		6H	RRCID ->	273297	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12288	PERF.12355 -	17490				
08		837 N	661	-0-	-176	-0-	9	1	626	3	N	24	21	1	17	
							26	9								
09		810 N	505	-0-	-305	-0-	7	1	477	3	N	19	14	1	22	
							21	9								
10		775 N	599	-0-	-176	-0-	9	1	558	3	N	29	26	1	25	
							32	9								
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	N	30	34	1	21	
							33	9								
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	N	37	23	1	35	
							41	9								
*01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	45	40	1	40	
							50	9								

EDWARDS A		WELL #:		5H	RRCID ->	273299	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12214 -	17406				
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1852	3	N	135	116	1	97	
							149	9								
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	27	1	1689	3	N	128	78	1	147	
							141	9								
10		1829 N	1554	-0-	-275	-0-	24	1	1413	3	N	106	161	1	92	
							117	9								
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	26	1	1627	3	N	115	126	1	81	
							127	9								
*12		1829 N	1694	-0-	-135	-0-	26	1	1546	3	N	111	86	1	106	
							122	9								
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	3	N	119	120	1	105	
							131	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	184	165	1			73
09		270 N	163	-0-	-107	-0-	16	3	147	9		Y	134	154	1			53
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	2	1	91	3		Y	210	201	1			62
							231	9										
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3		Y	243	257	1			48
							267	9										
*12		155 N	96	-0-	-59	-0-	5	3	91	9		Y	83	92	1			39
*01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	717	3		Y	76	82	1			33
							84	9										

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973																		
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	29	1	1970	3		Y	195	195	0			-0-
							215	9										
09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2068	3		Y	338	338	0			-0-
							372	9										
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	33	1	2030	3		Y	238	238	0			-0-
							262	9										
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	3		Y	208	208	0			-0-
							229	9										
*12		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	21	1	1353	3		Y	319	280	0	39	1	-0-
							351	9										
*01		1736 N	1398	-0-	-338	-0-	19	1	1149	3		Y	209	177	0	32	1	-0-
							230	9										

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288																		
08		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	176	1	11870	3		Y	483	459	0	24	1	-0-
							531	9										
09		3090 X	2583	-0-	-507	-0-	33	1	2214	3		Y	305	305	0			-0-
							336	9										
10		3193 X	2332	-0-	-861	-0-	34	1	2068	3		Y	209	181	0	28	1	-0-
							230	9										
11		3090 X	2703	-0-	-387	-0-	38	1	2356	3		Y	281	187	0	94	1	-0-
							309	9										
*12		3193 X	2923	-0-	-270	-0-	42	1	2534	3		Y	315	179	0	136	1	-0-
							347	9										
*01		3193 X	2111	-0-	-1082	-0-	30	1	1798	3		Y	257	161	0	96	1	-0-
							283	9										

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3				Y	-0-					55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					116
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-					116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	87	-0-	-285	-0-	7 3	80 9	Y	73	73 1	29	
09	690 N	163	-0-	-527	-0-	2 1	98 3	Y	57	63 1	23	
10	961 N	895	-0-	-66	-0-	63 9	820 3	Y	55	62 1	16	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14 1	720 3	Y	46	53 1	9	
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	61 9	132 3	Y	44	32 1	21	
*01	868 N	198	-0-	-670	-0-	12 1	113 3	Y	75	63 1	33	
						51 9						
						2 1						
						48 9						
						2 1						
						83 9						

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

08	1116 N	954	-0-	-162	-0-	10 1	691 3	Y	230	174 1	161
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	253 9	1269 3	Y	257	202 1	216
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	20 1	2095 3	Y	198	253 1	161
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	283 9	1177 3	Y	287	282 1	166
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	35 1	1480 3	Y	126	46 0 180 1	66
*01	2170 N	764	-0-	-1406	-0-	218 9	751 3	Y	-0-		66
						19 1					
						316 9					
						24 1					
						139 9					
						13 1					

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

08	3286 X	1912	-0-	-1374	-0-	20 1	1343 3	Y	499	544 1	114
09	3180 X	2218	-0-	-962	-0-	549 9	1316 3	Y	801	684 1	231
10	2821 X	1921	-0-	-900	-0-	21 1	1228 3	Y	612	790 1	53
11	2460 X	2001	-0-	-459	-0-	881 9	1428 3	Y	500	399 1	154
*12	2294 X	530	-0-	-1764	-0-	20 1	239 3	Y	261	263 1	152
*01	1829 N	340	-0-	-1489	-0-	673 9	88 3	Y	228	296 1	84
						23 1					
						550 9					
						4 1					
						287 9					
						1 1					
						251 9					

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	69 1	4597 3	Y	89	30 1	276
09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	98 9	4150 3	Y	82	91 1	267
10	3317 X	2415	-0-	-902	-0-	66 1	2337 3	Y	36	16 1	287
11	3210 X	2788	-0-	-422	-0-	90 9	2721 3	Y	21	88 1	220
*12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	38 1	4012 3	Y	114	75 1	259
*01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	40 9	3288 3	Y	-0-		259
						44 1					
						23 9					
						68 1					
						125 9					
						55 1					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
LOWE				WELL #:	18H	RRCID ->	273564	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12012	PERF.12437 -	18108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	558 N	203	-0-	-355	-0-	2	1	125	3	N	69	69	0	-0-
						76	9							
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	3	1	202	3	N	78	78	0	-0-
						86	9							
10	434 N	159	-0-	-275	-0-	1	1	74	3	N	76	76	0	-0-
						84	9							
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	72	72	0	-0-
						79	9							
*12	279 N	181	-0-	-98	-0-	1	1	101	3	N	72	72	0	-0-
						79	9							
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	48	3	92	9	N	84	84	0	-0-

DONNELL A				WELL #:	31H	RRCID ->	273571	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11644 -	16537	
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	6	1	368	3	Y	78	135	1	96
						86	9							
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	5	1	295	3	Y	129	85	1	140
						142	9							
10	3100 N	3249	-0-	149	149	49	1	2924	3	Y	251	243	1	148
						276	9							
11	3000 N	4036	-0-	1036	1185	54	1	3314	3	Y	607	545	1	210
						668	9							
*12	1461 N	276	-0-	-1185	-0-	2	1	122	3	Y	138	189	1	159
						152	9							
*01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2157	3	Y	707	438	1	428
						778	9							

DONNELL A				WELL #:	32H	RRCID ->	273574	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11620 -	16500	
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	4	1	264	3	Y	72	143	1	91
						79	9							
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	3	1	197	3	Y	87	80	1	98
						96	9							
10	465 N	79	-0-	-386	-0-	1	1	63	3	Y	14	104	1	8
						15	9							
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	-0-			-0-

LOWE				WELL #:	5H	RRCID ->	273576	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12325 -	18089	
08	3100 N	8525	-0-	5425	18582	6	1	2470	3	N	5499	5499	0	-0-
						6049	9							
09	3000 N	1656	-0-	-1344	17238	5	1	622	3	N	935	935	0	-0-
						1029	9							
10	17865 X	627	-0-	-17238	-0-	7	1	462	3	N	144	144	0	-0-
						158	9							
11	930 X	508	-0-	-422	-0-	5	1	375	3	N	116	116	0	-0-
						128	9							
*12	961 X	261	-0-	-700	-0-	2	1	147	3	N	102	102	0	-0-
						112	9							
*01	961 X	162	-0-	-799	-0-	48	3	114	9	N	104	104	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	27	1	1792	3	Y	1	8
						1	9					8
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	2
10	4247 X	240	-0-	-4007	-0-	3	1	185	3	Y	47	16
						52	9					37
11	4110 X	7	-0-	-4103	-0-	7	3			Y	-0-	33
*12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	
*01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	
												4
												4
												4
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861												
08	3782 X	3318	-0-	-464	-0-	48	1	3074	3	Y	178	157
						196	9					191
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	63	1	3983	3	Y	390	359
						429	9					222
10	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	58	1	3512	3	Y	339	229
						373	9					332
11	4050 X	2849	-0-	-1201	-0-	41	1	2569	3	Y	217	311
						239	9					238
*12	4619 X	43	-0-	-4576	-0-	1	1	36	3	Y	5	74
						6	9					169
*01	4619 X	64	-0-	-4555	-0-	6	3	58	9	Y	53	13
												209
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703												
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	31	1	2291	3	Y	873	873
						1	4	960	9			0
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	47	1	3228	3	Y	976	976
						1	4	1074	9			0
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	45	1	2928	3	Y	802	802
						882	9					0
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	37	1	2445	3	Y	571	571
						628	9					0
*12	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	33	1	2064	3	Y	434	395
						477	9					0
*01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	19	1	1184	3	Y	323	291
						355	9					0
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462												
08	5580 X	3041	-0-	-2539	-0-	43	1	2900	3	N	89	58
						98	9					98
09	5400 X	4022	-0-	-1378	-0-	62	1	3959	3	N	1	49
						1	9					50
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	100	1	6060	3	N	-0-	
						94	1	5794	3	N	-0-	50
*12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	111	1	6557	3	N	-0-	50
*01	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	126	1	7407	3	N	144	161
						1	4	158	9			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
FORREST WHEELER			WELL #:		13H	RRCID -> 273732			COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-		173	1	Y	117	109	0	-0-
								129	9					
09		4500 X	2245	-0-	-2255	-0-		31	1	Y	200	200	0	-0-
								220	9					
10		4650 X	554	-0-	-4096	-0-		3	1	Y	291	263	0	-0-
								320	9					
11		4500 X	240	-0-	-4260	-0-		2	1	Y	122	28	0	-0-
								134	9					
*12		4650 X	225	-0-	-4425	-0-		1	1	Y	147	11	0	-0-
								162	9					
*01		4650 X	235	-0-	-4415	-0-		1	1	Y	166	70	0	-0-
								183	9					

JC MARTIN			WELL #:		20H	RRCID -> 274019			COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-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

WHEELER 2			WELL #:		4H	RRCID -> 274048			COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843		
08		3689 X	369	-0-	-3320	-0-		6	1	Y	-0-			64
09		3570 X	68	-0-	-3502	-0-		1	1	Y	22	27	1	59
								24	9					
10		3286 X	140	-0-	-3146	-0-		2	1	Y	10	43	1	26
								11	9					
11		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-		88	1	Y	131	58	1	99
								144	9					
*12		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		74	1	Y	148	141	1	106
								163	9					
*01		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-		139	1	Y	13	76	1	43
								14	9					

CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #:		2H	RRCID -> 274514			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480		
08		13826 X	13748	-0-	-78	-0-		203	1	Y	96	96	1	-0-
								106	9					
09		13380 X	11360	-0-	-2020	-0-		176	1	Y	55	55	1	-0-
								61	9					
10		13826 X	9627	-0-	-4199	-0-		155	1	Y	83	83	1	-0-
								91	9					
11		13290 X	10652	-0-	-2638	-0-		168	1	Y	107	107	1	-0-
								118	9					
*12		13733 X	11178	-0-	-2555	-0-		183	1	Y	130	130	1	-0-
								143	9					
*01		13733 X	9690	-0-	-4043	-0-		157	1	Y	141	141	1	-0-
								155	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
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
08	1860 X	585	-0-	-1275	-0-	2 1	145 3	79 4	359 9	N	326	346 1		145
09	1800 X	200	-0-	-1600	-0-	1 1	37 3	29 4	133 9	N	121	160 1		106
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	28 1	1695 3	158 4	701 9	N	637	411 1		332
11	690 X	423	-0-	-267	-0-	6 1	380 3	37 9		N	34	313 1		53
*12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	33 1	1932 3	623 9		N	566	449 1		170
*01	2573 X	1446	-0-	-1127	-0-	15 1	878 3	553 9		N	503	531 1		142
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	33 1	2137 3			Y	-0-			-0-
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	34 1	2149 3			Y	-0-			-0-
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	38 1	2276 3	184 9		Y	167	153 1		14
11	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	28 1	1714 3	167 9		Y	152	119 1		47
*12	2046 N	289	-0-	-1757	-0-	3 1	162 3			Y	113	94 1		66
*01	2046 N	318	-0-	-1728	-0-	124 9	65 3	1 1		Y	229	211 1		84
						252 9								
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
08	2697 X	802	-0-	-1895	-0-	12 1	790 3			N	-0-	163 1		57
09	2010 X	1342	-0-	-668	-0-	20 1	1279 3	43 9		N	39	26 1		70
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	34 1	2028 3	55 9		N	50			120
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	33 1	2055 3	73 9		N	66	64 1		122
*12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30 1	1810 3			N	16			138
*01	2108 X	134	-0-	-1974	-0-	18 9	132 3	2 1		N	-0-			138
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
08	9796 X	9343	-0-	-453	-0-	217 1	9126 3			Y	-0-			8
09	8580 X	7414	-0-	-1166	-0-	170 1	7244 3			Y	-0-			8
10	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	224 1	9474 3			Y	-0-			8
11	9030 X	5237	-0-	-3793	-0-	93 1	5144 3			Y	-0-			8
*12	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	282 1	12315 3			Y	-0-			8
*01	9703 X	8590	-0-	-1113	-0-	210 1	8379 3	1 4		Y	-0-			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	83	1	3338	3	Y	700	646	0	54	1	-0-
						1	4	770	9							
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	94	1	3815	3	Y	677	677	0			-0-
						745	9									
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	42	1	2469	3	Y	771	743	0	28	1	-0-
						848	9									
11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	77	1	4037	3	Y	681	587	0	94	1	-0-
						749	9									
*12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	49	1	2816	3	Y	636	500	0	136	1	-0-
						700	9									
*01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	41	1	2420	3	Y	526	430	0	96	1	-0-
						579	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	23	1	1603	3	Y	449	392	0	57	1	-0-
						494	9									
09	2340 N	1919	-0-	-421	-0-	21	1	1429	3	Y	426	367	0	59	1	-0-
						469	9									
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	21	1	1299	3	Y	410	355	0	55	1	-0-
						451	9									
11	1920 N	1604	-0-	-316	-0-	18	1	1204	3	Y	347	308	0	39	1	-0-
						382	9									
*12	1860 N	798	-0-	-1062	-0-	9	1	567	3	Y	202	202	0			-0-
						222	9									
*01	1674 N	109	-0-	-1565	-0-	1	1	69	3	Y	35	35	0			-0-
						39	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

08	3875 X	1631	-0-	-2244	-0-	961	1	305	3	Y	332	266	1			201
						365	9									
09	3480 X	1968	-0-	-1512	-0-	895	1	746	3	Y	297	281	1			217
						327	9									
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	1017	1	2247	3	Y	499	468	1			248
						549	9									
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	920	1	2251	3	Y	404	431	1			221
						444	9									
*12	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	941	1	1387	3	Y	288	363	1			146
						317	9									
*01	3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	999	1	91	3	Y	111	135	1			122
						122	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

08	651 N	650	-0-	-1	-0-	9	1	578	3	Y	57	57	1			-0-
						63	9									
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	18	1	1116	3	Y	59	59	1			-0-
						65	9									
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	3	Y	163	108	0	55	1	-0-
						179	9									
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	3	Y	321	282	0	39	1	-0-
						353	9									
*12	1240 N	666	-0-	-574	-0-	8	1	495	3	Y	148	148	0			-0-
						163	9									
*01	1271 N	3	-0-	-1268	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL A		WELL #: 18H		RRCID -> 276754		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	3100 X	1305	-0-	-1795	-0-	768	1	244	3	Y	266	213	1		161	
						293	9									
09	2790 X	1573	-0-	-1217	-0-	715	1	596	3	Y	238	225	1		174	
						262	9									
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	812	1	1793	3	Y	399	375	1		198	
						439	9									
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	733	1	1793	3	Y	324	345	1		177	
						356	9									
*12	2449 X	2108	-0-	-341	-0-	750	1	1105	3	Y	230	290	1		117	
						253	9									
*01	3038 X	991	-0-	-2047	-0-	796	1	73	3	Y	111	108	1		120	
						122	9									
JC MARTIN		WELL #: 11H		RRCID -> 276761		COMPL. DATE 02/14/2015				TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170						
08	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	158	1	9595	3	Y	112	126	1		-0-	
						123	9									
09	8220 X	6367	-0-	-1853	-0-	100	1	6189	3	Y	71	71	1		-0-	
						78	9									
10	9145 X	7960	-0-	-1185	-0-	130	1	7698	3	Y	120	120	1		-0-	
						132	9									
11	9570 X	9123	-0-	-447	-0-	145	1	8821	3	Y	143	94	1		49	
						157	9									
*12	9889 X	8160	-0-	-1729	-0-	159	1	7920	3	Y	74	123	1		-0-	
						81	9									
*01	9889 X	9265	-0-	-624	-0-	212	1	8836	3	Y	196	154	1		42	
						1	4	216	9							
FORREST WHEELER		WELL #: 14H		RRCID -> 276849		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042						
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	130	1	4941	3	Y	358	282	0	76	1	-0-
						1	4	394	9							
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	99	1	3812	3	Y	259	259	0		-0-	
						1	4	285	9							
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	45	1	2388	3	Y	125	97	0	28	1	-0-
						138	9									
11	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	96	1	4879	3	Y	423	329	0	94	1	-0-
						465	9									
*12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	68	1	3751	3	Y	427	291	0	136	1	-0-
						470	9									
*01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	47	1	2625	3	Y	291	195	0	96	1	-0-
						320	9									
JC MARTIN		WELL #: 14H		RRCID -> 276990		COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022						
08	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	193	1	11721	3	Y	128	144	1		-0-	
						141	9									
09	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	122	1	7560	3	Y	81	81	1		-0-	
						89	9									
10	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	159	1	9404	3	Y	137	137	1		-0-	
						151	9									
11	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	177	1	10776	3	Y	164	108	1		56	
						180	9									
*12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	195	1	9674	3	Y	85	141	1		-0-	
						94	9									
*01	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	259	1	10794	3	Y	224	176	1		48	
						2	4	246	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS		WELL #:		39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11151	- 15778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	78	1	5359	3	Y	230	167	0	63 1 27
							253	9							
09		5490 X	5087	-0-	-403	-0-	74	1	4757	3	Y	233	102	0	131 1 27
							256	9							
10		5673 X	5531	-0-	-142	-0-	84	1	5188	3	Y	235	136	0	99 1 27
							259	9							
11		5400 X	5359	-0-	-41	-0-	80	1	5046	3	Y	212	139	0	73 1 27
							233	9							
*12		5704 X	5561	-0-	-143	-0-	87	1	5266	3	Y	189	114	0	75 1 27
							208	9							
*01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	97	1	5771	3	Y	206	98	0	109 1 26
							1	4	227	9					

STS		WELL #:		41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11123	- 15024			
08		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	74	1	4974	3	Y	114	83	0	31 1 13
							125	9							
09		4980 X	4648	-0-	-332	-0-	69	1	4434	3	Y	117	51	0	66 1 13
							16	4	129	9					
10		5146 X	5060	-0-	-86	-0-	79	1	4827	3	Y	117	68	0	49 1 13
							25	4	129	9					
11		4950 X	4882	-0-	-68	-0-	75	1	4690	3	Y	106	69	0	37 1 13
							117	9							
*12		5177 X	5092	-0-	-85	-0-	82	1	4905	3	Y	95	57	0	38 1 13
							105	9							
*01		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	91	1	5382	3	Y	158	49	0	96 1 26
							1	4	174	9					

STS		WELL #:		40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11223	- 15114			
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	44	1	2992	3	Y	114	83	0	31 1 13
							125	9							
09		3060 X	2829	-0-	-231	-0-	41	1	2659	3	Y	117	51	0	66 1 13
							129	9							
10		3162 X	3075	-0-	-87	-0-	47	1	2899	3	Y	117	68	0	49 1 13
							129	9							
11		3000 X	2981	-0-	-19	-0-	45	1	2819	3	Y	106	69	0	37 1 13
							117	9							
*12		3162 X	3097	-0-	-65	-0-	49	1	2943	3	Y	95	57	0	38 1 13
							105	9							
*01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	54	1	3226	3	Y	159	49	0	96 1 27
							175	9							

STS		WELL #:		38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261	- 15945			
08		15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	212	1	14368	3	Y	459	334	0	125 1 53
							505	9							
09		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	199	1	12784	3	Y	466	204	0	262 1 53
							1	4	513	9					
10		14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	227	1	13929	3	Y	469	271	0	198 1 53
							516	9							
11		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	215	1	13539	3	Y	424	277	0	147 1 53
							466	9							
*12		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	235	1	14147	3	Y	377	227	0	150 1 53
							415	9							
*01		16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	261	1	15514	3	Y	304	195	0	135 1 27
							2	4	334	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	1725	3	Y	653	650	0	3	1	-0-
						718	9									
09	2100 X	1885	-0-	-215	-0-	19	1	1294	3	Y	520	520	0			-0-
						572	9									
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	25	1	1565	3	Y	664	664	0			-0-
						730	9									
11	2220 X	2052	-0-	-168	-0-	21	1	1412	3	Y	563	563	0			-0-
						619	9									
*12	2480 X	2072	-0-	-408	-0-	23	1	1449	3	Y	545	545	0			-0-
						600	9									
*01	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	17	1	1111	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
						543	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	56	1	3817	3	Y	654	650	0	4	1	-0-
						719	9									
09	4080 X	3481	-0-	-599	-0-	44	1	2865	3	Y	520	520	0			-0-
						572	9									
10	4340 X	4266	-0-	-74	-0-	56	1	3480	3	Y	664	664	0			-0-
						730	9									
11	4260 X	3770	-0-	-490	-0-	48	1	3103	3	Y	563	563	0			-0-
						619	9									
*12	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	52	1	3178	3	Y	545	545	0			-0-
						600	9									
*01	4588 X	2983	-0-	-1605	-0-	39	1	2401	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
						543	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																
08	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	113	1	7975	3	Y	843	719	0	124	1	-0-
						927	9									
09	9510 X	8110	-0-	-1400	-0-	106	1	7096	3	Y	825	641	0	184	1	-0-
						908	9									
10	9827 X	8161	-0-	-1666	-0-	115	1	7266	3	Y	695	597	0	98	1	-0-
						15	4	765	9							
11	9510 X	5893	-0-	-3617	-0-	77	1	5117	3	Y	635	475	0	160	1	-0-
						699	9									
*12	9021 X	665	-0-	-8356	-0-	1	1	264	3	Y	341	341	0			-0-
						25	4	375	9							
*01	9021 X	2852	-0-	-6169	-0-	33	1	2253	3	Y	503	440	0	63	1	-0-
						13	4	553	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949																
08	10168 X	10037	-0-	-131	-0-	131	1	9045	3	Y	783	671	0	112	1	-0-
						861	9									
09	10110 X	8570	-0-	-1540	-0-	118	1	7768	3	Y	622	487	0	135	1	-0-
						684	9									
10	10447 X	10214	-0-	-233	-0-	141	1	8962	3	Y	1010	872	0	138	1	-0-
						1111	9									
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	139	1	8902	3	Y	748	565	0	183	1	-0-
						823	9									
*12	10044 X	618	-0-	-9426	-0-	6	1	440	3	Y	156	156	0			-0-
						172	9									
*01	10044 X	1650	-0-	-8394	-0-	599	3	1051	9	Y	955	892	0	63	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STS B			WELL #:		52H	RRCID -> 287167				COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-		124 1	8386 3	Y	882	846 0	36 1	-0-	
09	9180 X	9167	-0-	-13	-0-		970 9	8136 3	Y	824	824 0		-0-	
10	9734 X	8622	-0-	-1112	-0-		125 1	7682 3	Y	741	741 0		-0-	
11	9420 X	8059	-0-	-1361	-0-		815 9	7187 3	Y	689	689 0		-0-	
*12	9486 X	7079	-0-	-2407	-0-		114 1	6464 3	Y	463	463 0		-0-	
*01	9486 X	7856	-0-	-1630	-0-		758 9	7020 3	Y	655	655 0		-0-	
							106 1							
							509 9							
							115 1							
							721 9							

STS B			WELL #:		53H	RRCID -> 287168				COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900	
08	8401 X	7936	-0-	-465	-0-		103 1	7005 3	Y	753	726 0	27 1	-0-	
09	8130 X	7312	-0-	-818	-0-		828 9	6430 3	Y	712	712 0		-0-	
10	8029 X	7435	-0-	-594	-0-		99 1	6570 3	Y	689	689 0		-0-	
11	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-		783 9	7105 3	Y	703	703 0		-0-	
*12	7936 X	7127	-0-	-809	-0-		107 1	6217 3	Y	735	735 0		-0-	
*01	7936 X	5335	-0-	-2601	-0-		758 9	4728 3	Y	482	482 0		-0-	
							112 1							
							773 9							
							101 1							
							809 9							
							77 1							
							530 9							

FORREST WHEELER			WELL #:		19H	RRCID -> 287475				COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437	
08	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-		74 1	5176 3	Y	801	801 0		-0-	
09	5400 X	4696	-0-	-704	-0-		881 9	3736 3	Y	822	822 0		-0-	
10	6293 X	5330	-0-	-963	-0-		56 1	4309 3	Y	865	865 0		-0-	
11	6330 X	4365	-0-	-1965	-0-		904 9	3495 3	Y	742	680 0	62 1	-0-	
*12	6541 X	4665	-0-	-1876	-0-		69 1	3683 3	Y	840	815 0	25 1	-0-	
*01	6138 X	3266	-0-	-2872	-0-		952 9	2612 3	Y	556	530 0	26 1	-0-	
							54 1							
							816 9							
							58 1							
							924 9							
							42 1							
							612 9							

FORREST WHEELER			WELL #:		21H	RRCID -> 287480				COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449	
08	7099 X	5733	-0-	-1366	-0-		75 1	5116 3	Y	493	493 0		-0-	
09	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-		542 9	6198 3	Y	611	611 0		-0-	
10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-		95 1	6596 3	Y	644	644 0		-0-	
11	6870 X	5739	-0-	-1131	-0-		672 9	5041 3	Y	562	513 0	49 1	-0-	
*12	6944 X	6007	-0-	-937	-0-		108 1	5195 3	Y	661	630 0	31 1	-0-	
*01	7099 X	3051	-0-	-4048	-0-		708 9	2786 3	Y	200	174 0	26 1	-0-	
							80 1							
							618 9							
							85 1							
							727 9							
							45 1							
							220 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		25H	RRCID ->	288037	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11553	- 20704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	582	1	38892	3	Y	713	619 0	93 1 16
09	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	784	9	565	1	Y	642	526 0	117 1 15
10	38294 X	38294	-0-	-0-	-0-	612	1	36920	3	Y	693	493 0	199 1 16
11	32824 X	32824	-0-	-0-	-0-	762	9	512	1	Y	568	473 0	97 1 14
*12	35668 X	35668	-0-	-0-	-0-	625	9	577	1	Y	721	493 0	228 1 14
*01	22754 X	12111	-0-	-10643	-0-	793	9	184	1	Y	416	172 0	244 1 14
						312	4	458	9				

JC MARTIN		WELL #:		103H	RRCID ->	288070	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10722	PERF.11009	- 18996	
08	42254 X	42254	-0-	-0-	-0-	626	1	41627	3	Y	1	2 1	-0-
09	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	592	1	37485	3	Y	11	1 1	10
10	37967 X	37967	-0-	-0-	-0-	620	1	37264	3	Y	75	33 1	52
11	32880 X	32430	-0-	-450	-0-	83	9	516	1	Y	68	46 1	74
*12	36112 X	36112	-0-	-0-	-0-	75	9	595	1	Y	251	150 1	175
*01	33976 X	33643	-0-	-333	-0-	276	9	560	1	Y	85	228 1	32
						5	4	94	9				

JC MARTIN		WELL #:		104H	RRCID ->	288071	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10674	PERF.11102	- 19058	
08	47244 X	41893	-0-	-5351	-0-	620	1	41272	3	Y	1	1 1	-0-
09	45720 X	38199	-0-	-7521	-0-	593	1	37595	3	Y	9	1 1	8
10	47244 X	38152	-0-	-9092	-0-	624	1	37520	3	Y	7	10 1	5
11	41820 X	32736	-0-	-9084	-0-	8	9	522	1	Y	2	4 1	3
*12	42966 X	34062	-0-	-8904	-0-	2	9	564	1	Y	8	5 1	6
*01	41881 X	34838	-0-	-7043	-0-	9	9	579	1	Y	85	59 1	32
						5	4	94	9				

JC MARTIN		WELL #:		105H	RRCID ->	288072	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11008	- 19143	
08	58249 X	50266	-0-	-7983	-0-	744	1	49522	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	56370 X	45252	-0-	-11118	-0-	703	1	44537	3	Y	10	1 1	9
10	58249 X	44368	-0-	-13881	-0-	1	4	43635	3	Y	6	11 1	4
11	51090 X	38390	-0-	-12700	-0-	7	9	613	1	Y	1	4 1	1
*12	50251 X	42599	-0-	-7652	-0-	1	9	707	1	Y	-0-	1 1	-0-
*01	50251 X	40871	-0-	-9380	-0-	679	1	40092	3	Y	85	53 1	32
						6	4	94	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 #: 106H		RRCID -> 288258			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	57691 X	43660	-0-	-14031	-0-	647 1	43012 3	Y	1	2	1				-0-
09	54000 X	38209	-0-	-15791	-0-	591 1	37605 3	Y	11	1	1				10
10	54591 X	36070	-0-	-18521	-0-	590 1	35324 3	Y	7	12	1				5
11	44220 X	34793	-0-	-9427	-0-	555 1	34236 3	Y	2	5	1				2
*12	44082 X	37036	-0-	-7046	-0-	615 1	36414 3	Y	6	4	1				4
*01	43648 X	35948	-0-	-7700	-0-	597 1	35252 3	Y	85	57	1				32

GENTRY			WELL #: 30H		RRCID -> 288319			COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896				
08	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	199 1	13178 3	Y	87	182	1				17
09	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	176 1	11186 3	Y	114	85	1				46
10	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	230 1	13851 3	Y	177	155	1				68
11	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	228 1	14004 3	Y	121	75	1				114
*12	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	252 1	14957 3	Y	162	179	1				97
*01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	298 1	17693 3	Y	88	173	1				12

STS			WELL #: 26H		RRCID -> 288371			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826				
08	51863 X	43646	-0-	-8217	-0-	635 1	42328 3	Y	621	540	0	85	1		14
09	50190 X	41880	-0-	-8310	-0-	640 1	40611 3	Y	571	469	0	102	1		14
10	49755 X	43919	-0-	-5836	-0-	706 1	42533 3	Y	618	442	0	176	1		14
11	48150 X	37673	-0-	-10477	-0-	590 1	36524 3	Y	508	424	0	86	1		12
*12	44113 X	41372	-0-	-2741	-0-	673 1	39964 3	Y	667	458	0	208	1		13
*01	43772 X	37954	-0-	-5818	-0-	617 1	36606 3	Y	660	416	0	243	1		14

STS			WELL #: 27H		RRCID -> 288372			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769				
08	61132 X	47389	-0-	-13743	-0-	693 1	46158 3	Y	489	428	0	61	1		10
09	59160 X	46615	-0-	-12545	-0-	714 1	45386 3	Y	467	385	0	81	1		11
10	55366 X	48709	-0-	-6657	-0-	787 1	47371 3	Y	501	361	0	140	1		11
11	53220 X	39981	-0-	-13239	-0-	630 1	38926 3	Y	386	322	0	66	1		9
*12	48019 X	46354	-0-	-1665	-0-	758 1	44988 3	Y	552	378	0	172	1		11
*01	48608 X	41804	-0-	-6804	-0-	682 1	40471 3	Y	586	343	0	240	1		14

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	61566 X	50799	-0-	-10767	-0-	737	1	49149	3	Y	830	724	0	105	1	18
09	58830 X	49171	-0-	-9659	-0-	913	9	47576	3	Y	768	633	0	135	1	18
10	57443 X	50840	-0-	-6603	-0-	748	1	49134	3	Y	810	582	0	228	1	18
11	53910 X	34285	-0-	-19625	-0-	2	4	32976	3	Y	705	589	0	117	1	17
*12	50809 X	44966	-0-	-5843	-0-	815	1	43414	3	Y	749	517	0	234	1	15
*01	50809 X	47175	-0-	-3634	-0-	891	9	45500	3	Y	820	577	0	244	1	14
						532	1	902	9							
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770																
08	32646 X	32646	-0-	-0-	-0-	479	1	32120	3	Y	43	88	1			9
09	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	47	9	29475	3	Y	22	11	1			20
10	31768 X	31768	-0-	-0-	-0-	467	1	31166	3	Y	76	44	1			52
11	28080 X	26553	-0-	-1527	-0-	12	4	26102	3	Y	25	45	1			32
*12	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	518	1	28844	3	Y	27	40	1			19
*01	29016 X	28072	-0-	-944	-0-	84	9	27508	3	Y	85	72	1			32
						423	1	94	9							
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023																
08	80011 X	60700	-0-	-19311	-0-	887	1	59111	3	Y	638	557	0	80	1	14
09	69090 X	59994	-0-	-9096	-0-	702	9	58440	3	Y	575	475	0	101	1	13
10	70556 X	61654	-0-	-8902	-0-	919	1	633	9	Y	623	448	0	174	1	14
11	64380 X	38235	-0-	-26145	-0-	2	4	59973	3	Y	623	448	0	174	1	14
*12	61814 X	53945	-0-	-7869	-0-	996	1	36785	3	Y	777	650	0	122	1	19
*01	62000 X	58037	-0-	-3963	-0-	685	9	855	9	Y	975	675	0	300	1	19
						594	1	52002	3	Y	975	675	0	300	1	19
						1	4	56128	3	Y	868	625	0	248	1	14
						870	1	955	9							
						1073	9									
						946	1									
						8	4									
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT		
08		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	183	1	12583	3	Y	1493	1493	0	130
							1642	9							
09		13800 X	12694	-0-	-1106	-0-	167	1	10917	3	Y	1464	1464	0	130
							1610	9							
10		14570 X	13564	-0-	-1006	-0-	192	1	11841	3	Y	1392	1392	0	130
							1531	9							
11		14100 X	9590	-0-	-4510	-0-	129	1	8220	3	Y	1128	1128	0	130
							1241	9							
*12		14415 X	12229	-0-	-2186	-0-	180	1	10981	3	Y	971	969	0	13 1
							1068	9							
*01		14415 X	11521	-0-	-2894	-0-	161	1	9870	3	Y	1354	1318	0	49 1
							1	4	1489	9					

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
08		13826 X	12601	-0-	-1225	-0-	166	1	11299	3	Y	1033	1033	0	66
							1136	9							
09		13380 X	12794	-0-	-586	-0-	170	1	11100	3	Y	1385	1385	0	66
							1524	9							
10		13609 X	11499	-0-	-2110	-0-	159	1	9915	3	Y	1295	1295	0	66
							1425	9							
11		12930 X	10937	-0-	-1993	-0-	147	1	9389	3	Y	1274	1274	0	66
							1401	9							
*12		12710 X	12147	-0-	-563	-0-	171	1	10578	3	Y	1271	1268	0	7 1
							1398	9							
*01		13206 X	10831	-0-	-2375	-0-	151	1	9349	3	Y	1209	1177	0	25 1
							1	4	1330	9					

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579															
08		38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	568	1	37731	3	Y	32	22	1	11
							38	4	35	9					
09		35685 X	35685	-0-	-0-	-0-	555	1	35069	3	Y	37	32	1	16
							20	4	41	9					
10		34490 X	34490	-0-	-0-	-0-	564	1	33902	3	Y	22	29	1	9
							24	9							
11		32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	517	1	31989	3	Y	62	63	1	8
							68	9							
*12		30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	506	1	29994	3	Y	441	278	1	171
							485	9							
*01		29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	485	1	28452	3	Y	118	271	1	18
							263	4	130	9					

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135															
08		12152 X	11066	-0-	-1086	-0-	139	1	9560	3	Y	1243	1243	0	56
							1367	9							
09		11760 X	10013	-0-	-1747	-0-	136	1	8835	3	Y	947	947	0	56
							1042	9							
10		11687 X	10414	-0-	-1273	-0-	145	1	9011	3	Y	1144	1144	0	56
							1258	9							
11		11310 X	9298	-0-	-2012	-0-	122	1	7898	3	Y	1162	1162	0	56
							1278	9							
*12		11067 X	10235	-0-	-832	-0-	141	1	8750	3	Y	1222	1219	0	6 1
							1344	9							
*01		11067 X	10792	-0-	-275	-0-	154	1	9453	3	Y	1076	1048	0	22 1
							1	4	1184	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	6778	-0-	6778	7413	108	1	6627	3	Y	20	18	1		4
						21	4	22	9						
09	T. A.	272	-0-	272	7685	3	1	209	3	Y	-0-	4	1		-0-
						60	4								
10	3100 N	351	-0-	-2749	4936	6	1	324	3	Y	2	1	1		1
						19	4	2	9						
11	4942 X	6	-0-	-4936	-0-	6	3			Y	-0-	1	1		-0-
*12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
*01	558 X	301	-0-	-257	-0-	3	1	202	3	Y	87	75	1		12
						96	9								

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

08	45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	670	1	44605	3	Y	294	217	1		102
						323	9								
09	42883 X	42883	-0-	-0-	-0-	660	1	41877	3	Y	313	282	1		133
						2	4	344	9						
10	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	670	1	40301	3	Y	189	249	1		73
						208	9								
11	34643 X	34643	-0-	-0-	-0-	544	1	33605	3	Y	449	466	1		56
						494	9								
*12	39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	645	1	38325	3	Y	178	165	1		69
						196	9								
*01	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-	627	1	37016	3	Y	117	168	1		18
						5	4	129	9						

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

08	65631 X	65631	-0-	-0-	-0-	972	1	64629	3	Y	27	20	1		9
						30	9								
09	58774 X	58774	-0-	-0-	-0-	911	1	57830	3	Y	28	25	1		12
						2	4	31	9						
10	73109 X	73109	-0-	-0-	-0-	1195	1	71891	3	Y	21	25	1		8
						23	9								
11	60769 X	60769	-0-	-0-	-0-	967	1	59745	3	Y	51	53	1		6
						1	4	56	9						
*12	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	1064	1	63137	3	Y	19	18	1		7
						1	4	21	9						
*01	57974 X	57974	-0-	-0-	-0-	961	1	56876	3	Y	118	107	1		18
						7	4	130	9						

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

08	76691 X	76691	-0-	-0-	-0-	1135	1	75521	3	Y	32	22	1		11
						35	9								
09	71920 X	71920	-0-	-0-	-0-	1116	1	70760	3	Y	37	32	1		16
						3	4	41	9						
10	75869 X	75869	-0-	-0-	-0-	1241	1	74622	3	Y	5	19	1		2
						6	9								
11	70885 X	70885	-0-	-0-	-0-	1130	1	69740	3	Y	13	13	1		2
						1	4	14	9						
*12	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1134	1	67272	3	Y	4	4	1		2
						1	4	4	9						
*01	64859 X	64859	-0-	-0-	-0-	1076	1	63646	3	Y	117	101	1		18
						8	4	129	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		8H	RRCID -> 288819	COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11423 - 22397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	174	1	11813	3	Y	1236	1236	0	1
						1360	9							
09	13200 X	12109	-0-	-1091	-0-	169	1	10862	3	Y	980	980	0	1
						1078	9							
10	14074 X	12253	-0-	-1821	-0-	177	1	10820	3	Y	1142	1138	0	5 1 -0-
						1256	9							
11	13620 X	11855	-0-	-1765	-0-	167	1	10487	3	Y	1092	1092	0	-0-
						1201	9							
*12	13454 X	10782	-0-	-2672	-0-	156	1	9454	3	Y	1065	1052	0	13 1 -0-
						1172	9							
*01	13361 X	9197	-0-	-4164	-0-	133	1	8074	3	Y	899	899	0	-0-
						1	4	989	9					
STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11032		PERF.11476 - 22201				
08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	155	1	10533	3	Y	1421	1421	0	2
						1563	9							
09	11430 X	10922	-0-	-508	-0-	145	1	9329	3	Y	1316	1316	0	2
						1448	9							
10	12524 X	9966	-0-	-2558	-0-	136	1	8339	3	Y	1355	1351	0	6 1 -0-
						1491	9							
11	12420 X	9467	-0-	-2953	-0-	125	1	7922	3	Y	1291	1291	0	-0-
						1420	9							
*12	12834 X	10352	-0-	-2482	-0-	143	1	8725	3	Y	1349	1330	0	19 1 -0-
						1484	9							
*01	12245 X	9002	-0-	-3243	-0-	126	1	7696	3	Y	1072	1072	0	-0-
						1	4	1179	9					
STS C		WELL #:		12H	RRCID -> 288836	COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11410 - 22438				
08	9114 X	8390	-0-	-724	-0-	106	1	7236	3	Y	953	953	0	1
						1048	9							
09	8880 X	7715	-0-	-1165	-0-	103	1	6715	3	Y	815	815	0	1
						897	9							
10	9393 X	8067	-0-	-1326	-0-	114	1	7032	3	Y	837	834	0	4 1 -0-
						921	9							
11	9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	109	1	6860	3	Y	768	768	0	-0-
						845	9							
*12	8525 X	7121	-0-	-1404	-0-	102	1	6206	3	Y	739	729	0	10 1 -0-
						813	9							
*01	8401 X	6308	-0-	-2093	-0-	90	1	5446	3	Y	701	701	0	-0-
						1	4	771	9					
STS C		WELL #:		13H	RRCID -> 288838	COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11510 - 19495				
08	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	145	1	9901	3	Y	1175	1175	0	2
						1293	9							
09	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	143	1	9287	3	Y	1114	1114	0	2
						1225	9							
10	11253 X	10521	-0-	-732	-0-	151	1	9226	3	Y	1040	1037	0	5 1 -0-
						1144	9							
11	10920 X	10248	-0-	-672	-0-	143	1	8986	3	Y	1017	1017	0	-0-
						1119	9							
*12	11346 X	9143	-0-	-2203	-0-	131	1	7941	3	Y	974	961	0	13 1 -0-
						1071	9							
*01	11346 X	7193	-0-	-4153	-0-	102	1	6218	3	Y	793	793	0	-0-
						1	4	872	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		60H	RRCID ->	288845	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11024 -	19919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	59954 X	31696	-0-	-28258	-0-	454 1	31013 3	Y		-0-			38
09	50880 X	40450	-0-	-10430	-0-	229 4	39826 3	Y		3			41
10	56544 X	37037	-0-	-19507	-0-	608 1	36416 3	Y		12			53
11	54720 X	39811	-0-	-14909	-0-	13 9	39175 3	Y		-0-	14 1		39
*12	56544 X	37426	-0-	-19118	-0-	636 1	36717 3	Y		-0-			39
*01	41788 X	41653	-0-	-135	-0-	90 4	40960 3	Y		-0-	14 1		25

JC MARTIN		WELL #:		61H	RRCID ->	288847	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11234 -	19915	
08	51677 X	41617	-0-	-10060	-0-	614 1	41003 3	Y		-0-			175
09	50010 X	32677	-0-	-17333	-0-	508 1	32158 3	Y		10			185
10	46438 X	38937	-0-	-7501	-0-	11 9	38241 3	Y		56			241
11	44940 X	38546	-0-	-6394	-0-	634 1	37932 3	Y		-0-	64 1		177
*12	41602 X	38639	-0-	-2963	-0-	62 9	38000 3	Y		-0-			177
*01	41602 X	34061	-0-	-7541	-0-	614 1	33497 3	Y		-0-	66 1		111

JC MARTIN		WELL #:		62H	RRCID ->	288848	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	11239	PERF.11118 -	20636	
08	70556 X	51832	-0-	-18724	-0-	766 1	51066 3	Y		-0-			12
09	57150 X	47803	-0-	-9347	-0-	743 1	47059 3	Y		1			13
10	58590 X	46247	-0-	-12343	-0-	1 9	45486 3	Y		5			18
11	56070 X	42581	-0-	-13489	-0-	755 1	41901 3	Y		1	5 1		14
*12	51832 X	44545	-0-	-7287	-0-	6 9	43808 3	Y		-0-			14
*01	51832 X	41562	-0-	-10270	-0-	737 1	40869 3	Y		-0-	6 1		8

JC MARTIN		WELL #:		63H	RRCID ->	288849	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11073 -	20799	
08	63720 X	63720	-0-	-0-	-0-	941 1	62747 3	Y		29	1 1		30
09	54297 X	54297	-0-	-0-	-0-	32 9	53418 3	Y		33	29 1		34
10	66712 X	51687	-0-	-15025	-0-	843 1	50830 3	Y		12	20 1		26
11	64560 X	47586	-0-	-16974	-0-	36 9	46796 3	Y		29	29 1		26
*12	66712 X	48078	-0-	-18634	-0-	844 1	47259 3	Y		21	20 1		27
*01	63705 X	46293	-0-	-17412	-0-	13 9	45404 3	Y		109	75 1		61
						796 1							
						23 9							
						769 1							
						120 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 #:		64H	RRCID ->	288854	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11123	- 21293		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	55025 X	53878	-0-	-1147	-0-	795	1	53011	3	Y	65	85	1	76
						72	9							
09	53250 X	49167	-0-	-4083	-0-	762	1	48302	3	Y	94	73	1	97
						103	9							
10	55025 X	47641	-0-	-7384	-0-	778	1	46826	3	Y	34	59	1	72
						37	9							
11	53250 X	43902	-0-	-9348	-0-	699	1	43126	3	Y	70	78	1	64
						77	9							
*12	55025 X	44995	-0-	-10030	-0-	744	1	44194	3	Y	52	50	1	66
						57	9							
*01	53878 X	42820	-0-	-11058	-0-	711	1	41990	3	Y	108	113	1	61
						119	9							

JC MARTIN		WELL #:		65H	RRCID ->	288855	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11196	- 20622		
08	54870 X	45391	-0-	-9479	-0-	669	1	44659	3	Y	57	65	1	65
						63	9							
09	53100 X	34174	-0-	-18926	-0-	534	1	33572	3	Y	62	62	1	65
						68	9							
10	52266 X	37170	-0-	-15096	-0-	608	1	36534	3	Y	25	39	1	51
						28	9							
11	50580 X	39288	-0-	-11292	-0-	625	1	38596	3	Y	61	56	1	56
						67	9							
*12	45384 X	35741	-0-	-9643	-0-	588	1	35107	3	Y	42	44	1	54
						46	9							
*01	45384 X	35192	-0-	-10192	-0-	584	1	34488	3	Y	109	102	1	61
						120	9							

JC MARTIN		WELL #:		66H	RRCID ->	288856	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11352	- 20186		
08	45446 X	44868	-0-	-578	-0-	665	1	44134	3	Y	63	62	1	70
						69	9							
09	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-	775	1	49124	3	Y	108	67	1	111
						119	9							
10	65351 X	65351	-0-	-0-	-0-	1067	1	64227	3	Y	52	67	1	96
						57	9							
11	58811 X	58811	-0-	-0-	-0-	935	1	57758	3	Y	107	106	1	97
						118	9							
*12	56839 X	56839	-0-	-0-	-0-	941	1	55817	3	Y	74	75	1	96
						81	9							
*01	65348 X	53216	-0-	-12132	-0-	884	1	52213	3	Y	108	143	1	61
						119	9							

GENTRY		WELL #:		59H	RRCID ->	288956	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13253	- 21865		
08	54109 X	54109	-0-	-0-	-0-	799	1	53253	3	Y	52	39	1	18
						57	9							
09	53038 X	53038	-0-	-0-	-0-	821	1	52153	3	Y	57	51	1	24
						1	4	63	9					
10	56938 X	56938	-0-	-0-	-0-	930	1	55965	3	Y	39	48	1	15
						43	9							
11	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	739	1	45700	3	Y	90	94	1	11
						1	4	99	9					
*12	49233 X	49233	-0-	-0-	-0-	816	1	48380	3	Y	33	31	1	13
						1	4	36	9					
*01	46552 X	46552	-0-	-0-	-0-	772	1	45646	3	Y	117	112	1	18
						5	4	129	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	7998 X	7594	-0-	-404	-0-	100	1	6787	3	Y	643	643	0		40
						707	9								
09	7920 X	7324	-0-	-596	-0-	101	1	6526	3	Y	634	634	0		40
						697	9								
10	8184 X	7305	-0-	-879	-0-	106	1	6495	3	Y	640	640	0		40
						704	9								
11	7860 X	7089	-0-	-771	-0-	100	1	6333	3	Y	596	596	0		40
						656	9								
*12	7936 X	7255	-0-	-681	-0-	108	1	6551	3	Y	542	542	0		40
						596	9								
*01	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	106	1	6385	3	Y	430	430	0	18 1	22
						1	4	473	9						

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993															

08	9176 X	8032	-0-	-1144	-0-	105	1	7149	3	Y	707	707	0		33
						778	9								
09	8610 X	8259	-0-	-351	-0-	114	1	7395	3	Y	682	682	0		33
						750	9								
10	8928 X	7943	-0-	-985	-0-	119	1	7284	3	Y	491	491	0		33
						540	9								
11	8640 X	7595	-0-	-1045	-0-	110	1	6954	3	Y	483	483	0		33
						531	9								
*12	8711 X	7667	-0-	-1044	-0-	116	1	7020	3	Y	483	483	0		33
						531	9								
*01	8525 X	7736	-0-	-789	-0-	119	1	7119	3	Y	452	452	0	15 1	18
						1	4	497	9						

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120															

08	5580 X	5506	-0-	-74	-0-	72	1	4899	3	Y	486	486	0		31
						535	9								
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	77	1	5019	3	Y	553	553	0		31
						608	9								
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	82	1	5035	3	Y	496	496	0		31
						546	9								
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	79	1	5002	3	Y	469	469	0		31
						516	9								
*12	5704 X	5633	-0-	-71	-0-	84	1	5096	3	Y	412	412	0		31
						453	9								
*01	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	96	1	5734	3	Y	421	421	0	14 1	17
						1	4	463	9						

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021															

08	9734 X	9443	-0-	-291	-0-	120	1	8225	3	Y	998	998	0		44
						1098	9								
09	9690 X	9525	-0-	-165	-0-	129	1	8416	3	Y	891	891	0		44
						980	9								
10	10292 X	9915	-0-	-377	-0-	146	1	8982	3	Y	715	715	0		44
						787	9								
11	9960 X	9427	-0-	-533	-0-	135	1	8557	3	Y	668	668	0		44
						735	9								
*12	10013 X	9035	-0-	-978	-0-	135	1	8200	3	Y	636	636	0		44
						700	9								
*01	9858 X	7779	-0-	-2079	-0-	110	1	6828	3	Y	764	763	0	20 1	25
						1	4	840	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	202 1	13673 3	Y	879	838 0	50 1	16		
						967 9								
09	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	197 1	12578 3	Y	580	560 0	24 1	12		
						638 9								
10	19468 X	13632	-0-	-5836	-0-	197 1	12029 3	Y	1278	1276 0		14		
						1406 9								
11	19530 X	13013	-0-	-6517	-0-	185 1	11614 3	Y	1104	1007 0	99 1	12		
						1214 9								
*12	20181 X	15705	-0-	-4476	-0-	225 1	13675 3	Y	1641	1624 0	7 1	22		
						1805 9								
*01	14849 X	12700	-0-	-2149	-0-	182 1	11025 3	Y	1356	1244 0	111 1	23		
						1 4	1492 9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
08	14043 X	13290	-0-	-753	-0-	170 1	11618 3	Y	1365	1329 0	68 1	14		
						1502 9								
09	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	175 1	11422 3	Y	1388	1368 0	22 1	12		
						1527 9								
10	14260 X	12408	-0-	-1852	-0-	175 1	10719 3	Y	1376	1374 0		14		
						1514 9								
11	14400 X	11355	-0-	-3045	-0-	155 1	9816 3	Y	1258	1149 0	109 1	14		
						1384 9								
*12	14880 X	13285	-0-	-1595	-0-	189 1	11481 3	Y	1468	1453 0	8 1	21		
						1615 9								
*01	13547 X	10554	-0-	-2993	-0-	145 1	8847 3	Y	1419	1303 0	113 1	24		
						1 4	1561 9							

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
08	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	190 1	13014 3	Y	1539	1498 0	52 1	16		
						1693 9								
09	17100 X	16075	-0-	-1025	-0-	213 1	13929 3	Y	1756	1731 0	26 1	15		
						1 4	1932 9							
10	18073 X	14455	-0-	-3618	-0-	202 1	12452 3	Y	1637	1635 0		17		
						1801 9								
11	17490 X	13724	-0-	-3766	-0-	189 1	11922 3	Y	1466	1338 0	129 1	16		
						1613 9								
*12	18042 X	15160	-0-	-2882	-0-	212 1	12977 3	Y	1792	1774 0	9 1	25		
						1971 9								
*01	16616 X	11680	-0-	-4936	-0-	166 1	10063 3	Y	1318	1210 0	111 1	22		
						1 4	1450 9							

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
08	16492 X	13785	-0-	-2707	-0-	176 1	12039 3	Y	1427	1389 0	52 1	15		
						1570 9								
09	17610 X	14151	-0-	-3459	-0-	185 1	12144 3	Y	1655	1632 0	24 1	14		
						1 4	1821 9							
10	18631 X	13592	-0-	-5039	-0-	188 1	11515 3	Y	1717	1714 0		17		
						1889 9								
11	18030 X	14137	-0-	-3893	-0-	190 1	12030 3	Y	1743	1591 0	150 1	19		
						1917 9								
*12	16554 X	15072	-0-	-1482	-0-	211 1	12874 3	Y	1806	1787 0	11 1	27		
						1987 9								
*01	14632 X	12041	-0-	-2591	-0-	171 1	10351 3	Y	1380	1267 0	117 1	23		
						1 4	1518 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STS C		WELL #:		20H		RRCID -> 289667			COMPL. DATE 06/05/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	179	1	12085	3	Y	1547	1509	0	35	1	15
						1702	9									
09	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	195	1	12603	3	Y	1579	1559	0	23	1	12
						1737	9									
10	16151 X	13133	-0-	-3018	-0-	186	1	11414	3	Y	1394	1392	0			14
						1533	9									
11	16080 X	13007	-0-	-3073	-0-	181	1	11404	3	Y	1293	1181	0	112	1	14
						1422	9									
*12	16616 X	14237	-0-	-2379	-0-	207	1	12520	3	Y	1373	1359	0	8	1	20
						1510	9									
*01	15035 X	12548	-0-	-2487	-0-	181	1	10964	3	Y	1274	1171	0	102	1	21
						2	4	1401	9							

STS C		WELL #:		21H		RRCID -> 289668			COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538				
08	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	136	1	9320	3	Y	1233	1201	0	40	1	13
						1356	9									
09	14280 X	11003	-0-	-3277	-0-	144	1	9426	3	Y	1303	1285	0	20	1	11
						1433	9									
10	15066 X	10553	-0-	-4513	-0-	146	1	8991	3	Y	1287	1285	0			13
						1416	9									
11	14580 X	9908	-0-	-4672	-0-	134	1	8463	3	Y	1192	1088	0	104	1	13
						1311	9									
*12	11966 X	10534	-0-	-1432	-0-	146	1	8930	3	Y	1325	1312	0	7	1	19
						1458	9									
*01	11377 X	9182	-0-	-2195	-0-	128	1	7819	3	Y	1122	1029	0	93	1	19
						1	4	1234	9							

JC MARTIN		WELL #:		82H		RRCID -> 291374			COMPL. DATE 06/26/2021			TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293				
08	46500 X	36306	-0-	-10194	-0-	538	1	35768	3	Y	-0-	4	1			20
09	45000 X	32123	-0-	-12877	-0-	500	1	31622	3	Y	-0-					20
						1	4									
10	46500 X	34973	-0-	-11527	-0-	572	1	34401	3	Y	-0-					20
11	42900 X	31563	-0-	-11337	-0-	503	1	31058	3	Y	2	5	1			17
						2	9									
*12	36301 X	32143	-0-	-4158	-0-	533	1	31610	3	Y	-0-					17
*01	36301 X	31619	-0-	-4682	-0-	526	1	31081	3	Y	7	15	1			9
						4	4	8	9							

JC MARTIN		WELL #:		84H		RRCID -> 291375			COMPL. DATE 06/22/2021			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957				
08	87017 X	76401	-0-	-10616	-0-	1130	1	75271	3	Y	-0-	27	1			137
09	84210 X	70066	-0-	-14144	-0-	1091	1	68973	3	Y	-0-					137
						2	4									
10	87017 X	81638	-0-	-5379	-0-	1337	1	80301	3	Y	-0-					137
11	82470 X	77315	-0-	-5155	-0-	1233	1	75998	3	Y	75	35	1			177
						1	4	83	9							
*12	76818 X	75341	-0-	-1477	-0-	1249	1	74091	3	Y	-0-					177
						1	4									
*01	81623 X	74935	-0-	-6688	-0-	1248	1	73669	3	Y	7	157	1			27
						10	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511													
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
08	72199 X	65050	-0-	-7149	-0-	963	1	64087	3	Y	-0-		1
09	63930 X	63927	-0-	-3	-0-	994	1	62931	3	Y	-0-		1
						2	4						
10	71796 X	60273	-0-	-11523	-0-	987	1	59286	3	Y	-0-		1
11	69480 X	59693	-0-	-9787	-0-	951	1	58733	3	Y	7		8
						1	4						
*12	71796 X	64053	-0-	-7743	-0-	1062	1	62990	3	Y	-0-		8
						1	4						
*01	66061 X	61801	-0-	-4260	-0-	1031	1	60754	3	Y	7	7 1	8
						8	4						
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879													
08	58404 X	51353	-0-	-7051	-0-	761	1	50591	3	Y	1	22 1	108
						1	9						
09	56520 X	47261	-0-	-9259	-0-	736	1	46524	3	Y	-0-		108
						1	4						
10	58404 X	49636	-0-	-8768	-0-	812	1	48824	3	Y	-0-		108
11	53010 X	44933	-0-	-8077	-0-	716	1	44186	3	Y	28	27 1	109
						31	9						
*12	51367 X	45334	-0-	-6033	-0-	752	1	44581	3	Y	-0-		109
						1	4						
*01	51367 X	45043	-0-	-6324	-0-	750	1	44279	3	Y	7	97 1	19
						6	4						
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892													
08	96720 X	81638	-0-	-15082	-0-	1210	1	80428	3	Y	-0-		-0-
09	93600 X	72637	-0-	-20963	-0-	1132	1	71503	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	96720 X	79715	-0-	-17005	-0-	1304	1	78411	3	Y	-0-		-0-
11	84510 X	72947	-0-	-11563	-0-	1164	1	71782	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*12	81623 X	72809	-0-	-8814	-0-	1207	1	71601	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*01	81623 X	72654	-0-	-8969	-0-	1210	1	71426	3	Y	7		7
						10	4						
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996													
08	48918 X	45445	-0-	-3473	-0-	673	1	44772	3	Y	-0-	4 1	21
09	47340 X	39422	-0-	-7918	-0-	613	1	38808	3	Y	-0-		21
						1	4						
10	48918 X	44039	-0-	-4879	-0-	720	1	43319	3	Y	-0-		21
11	45180 X	39954	-0-	-5226	-0-	637	1	39308	3	Y	8	5 1	24
						9	9						
*12	45446 X	40362	-0-	-5084	-0-	669	1	39692	3	Y	-0-		24
						1	4						
*01	45446 X	40115	-0-	-5331	-0-	668	1	39434	3	Y	7	21 1	10
						5	4						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	43710 X	31288	-0-	-12422	-0-	437	1	29609	3	N	1129	1086	0	43 1	-0-
						1242	9								
09	42870 X	31725	-0-	-11145	-0-	456	1	29563	3	N	1550	1455	0	95 1	-0-
						1	4	1705	9						
10	44361 X	35827	-0-	-8534	-0-	586	1	35241	3	N	-0-				-0-
11	42930 X	37104	-0-	-5826	-0-	588	1	36346	3	N	154	154	1		-0-
						1	4	169	9						
*12	43927 X	31978	-0-	-11949	-0-	524	1	31186	3	N	244	244	1		-0-
						268	9								
*01	35836 X	28008	-0-	-7828	-0-	465	1	27434	3	N	96	96	1		-0-
						3	4	106	9						

LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302					
08	37758 X	30726	-0-	-7032	-0-	413	1	28335	3	N	1798	1734	0	64 1	-0-
						1978	9								
09	37650 X	31642	-0-	-6008	-0-	470	1	30192	3	N	890	803	0	87 1	-0-
						1	4	979	9						
10	39308 X	27346	-0-	-11962	-0-	448	1	26898	3	N	-0-				-0-
11	38040 X	28918	-0-	-9122	-0-	460	1	28395	3	N	57	57	1		-0-
						63	9								
*12	37045 X	26732	-0-	-10313	-0-	441	1	26183	3	N	98	98	1		-0-
						108	9								
*01	32705 X	24120	-0-	-8585	-0-	400	1	23611	3	N	96	96	1		-0-
						3	4	106	9						

STS-A		WELL #: 5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021				TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384					
08	50530 X	42770	-0-	-7760	-0-	634	1	42136	3	N	-0-				123
09	46590 X	39208	-0-	-7382	-0-	609	1	38598	3	N	-0-				123
						1	4								
10	47802 X	38093	-0-	-9709	-0-	621	1	37472	3	N	-0-				123
11	44580 X	37060	-0-	-7520	-0-	590	1	36469	3	N	-0-				123
						1	4								
*12	44578 X	37196	-0-	-7382	-0-	617	1	36579	3	N	-0-				123
*01	42780 X	35802	-0-	-6978	-0-	596	1	35201	3	N	-0-				123
						5	4								

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146					
08	90104 X	90104	-0-	-0-	-0-	1234	1	84048	3	N	4384	4127	0	257 1	-0-
						4822	9								
09	88732 X	88732	-0-	-0-	-0-	1273	1	82642	3	N	4376	4238	0	138 1	-0-
						3	4	4814	9						
10	95469 X	95469	-0-	-0-	-0-	1468	1	89895	3	N	3733	3733	0		-0-
						4106	9								
11	87840 X	29963	-0-	-57877	-0-	447	1	28228	3	N	1171	1171	0		-0-
						1288	9								
*12	90117 X	31	-0-	-90086	-0-	1	1	30	3	N	-0-				-0-
*01	101581 X	101581	-0-	-0-	-0-	1438	1	89289	3	N	9857	9838	0	19 1	-0-
						11	4	10843	9						

STS C		WELL #: 25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744																	
08		35185 X	27563	-0-	-7622	-0-	333	1	23414	3	N	3469	3469	0		-0-	
							3816	9									
09		30150 X	25407	-0-	-4743	-0-	320	1	21398	3	N	3353	3353	0		-0-	
							1	4	3688	9							
10		27652 X	23472	-0-	-4180	-0-	313	1	19665	3	N	3176	3176	0		-0-	
							3494	9									
11		27990 X	22617	-0-	-5373	-0-	294	1	19017	3	N	3005	3005	0		-0-	
							3306	9									
*12		28923 X	22393	-0-	-6530	-0-	299	1	18768	3	N	3024	2970	0	54	1	-0-
							3326	9									
*01		27559 X	21178	-0-	-6381	-0-	290	1	18039	3	N	2588	2564	0	24	1	-0-
							2	4	2847	9							

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833																	
08		109554 X	103421	-0-	-6133	-0-	1501	1	100400	3	N	1382	1382	0		-0-	
							1520	9									
09		106530 X	92989	-0-	-13541	-0-	1411	1	90002	3	N	1430	1430	0		-0-	
							3	4	1573	9							
10		110081 X	90891	-0-	-19190	-0-	1451	1	87925	3	N	1377	1377	0		-0-	
							1515	9									
11		104280 X	88167	-0-	-16113	-0-	1377	1	85605	3	N	1076	1076	0		-0-	
							1	4	1184	9							
*12		107756 X	90123	-0-	-17633	-0-	1467	1	87536	3	N	1017	1017	0		-0-	
							1	4	1119	9							
*01		103416 X	89407	-0-	-14009	-0-	1463	1	86979	3	N	866	866	0		-0-	
							12	4	953	9							

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055																	
08		89311 X	75458	-0-	-13853	-0-	1102	1	73572	3	N	713	713	0		-0-	
							784	9									
09		86430 X	67042	-0-	-19388	-0-	1023	1	65073	3	N	721	721	0		-0-	
							153	4	793	9							
10		84599 X	66253	-0-	-18346	-0-	1059	1	64128	3	N	705	705	0		-0-	
							290	4	776	9							
11		81870 X	67032	-0-	-14838	-0-	1050	1	65196	3	N	714	714	0		-0-	
							1	4	785	9							
*12		81437 X	69800	-0-	-11637	-0-	1139	1	67848	3	N	738	738	0		-0-	
							1	4	812	9							
*01		75454 X	71255	-0-	-4199	-0-	1167	1	69338	3	N	674	674	0		-0-	
							9	4	741	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
STS C			WELL #: 52H		RRCID -> 292823			COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		80166 X	35080	-0-	-45086	-0-	487	1	32977	3	N	1469	1469	0			-0-
							1616	9									
09		48720 X	32026	-0-	-16694	-0-	464	1	29996	3	N	1423	1423	0			-0-
							1	4	1565	9							
10		43927 X	35443	-0-	-8484	-0-	556	1	33719	3	N	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
11		39330 X	29480	-0-	-9850	-0-	450	1	27948	3	N	984	961	0	23	1	-0-
							1082	9									
*12		37386 X	24782	-0-	-12604	-0-	380	1	23336	3	N	969	933	0	36	1	-0-
							1066	9									
*01		35092 X	23527	-0-	-11565	-0-	367	1	22111	3	N	951	880	0	71	1	-0-
							3	4	1046	9							

STS			WELL #: 17H		RRCID -> 292836			COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953						
08		82212 X	66136	-0-	-16076	-0-	948	1	63440	3	N	935	935	0			-0-
							719	4	1029	9							
09		79560 X	56935	-0-	-22625	-0-	855	1	54677	3	N	850	850	0			-0-
							468	4	935	9							
10		74958 X	56635	-0-	-18323	-0-	893	1	54183	3	N	921	921	0			-0-
							546	4	1013	9							
11		72540 X	56913	-0-	-15627	-0-	884	1	55193	3	N	759	759	0			-0-
							1	4	835	9							
*12		71641 X	59099	-0-	-12542	-0-	952	1	57065	3	N	781	781	0			-0-
							223	4	859	9							
*01		66123 X	62990	-0-	-3133	-0-	1023	1	61019	3	N	691	691	0			-0-
							188	4	760	9							

FORREST WHEELER			WELL #: 16H		RRCID -> 293089			COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060						
08		20956 X	14890	-0-	-6066	-0-	177	1	12224	3	N	2263	2263	0			-0-
							2489	9									
09		17460 X	14777	-0-	-2683	-0-	175	1	11507	3	N	2814	2325	0	489	1	-0-
							3095	9									
10		18135 X	15637	-0-	-2498	-0-	210	1	12900	3	N	2297	2297	0			-0-
							2527	9									
11		17550 X	12291	-0-	-5259	-0-	157	1	9998	3	N	1942	1862	0	80	1	-0-
							2136	9									
*12		16430 X	13618	-0-	-2812	-0-	169	1	10363	3	N	2805	2085	0	720	1	-0-
							3086	9									
*01		15283 X	12484	-0-	-2799	-0-	168	1	10258	3	N	1870	1870	0			-0-
							1	4	2057	9							

STS C			WELL #: 51H		RRCID -> 293144			COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371						
08		102858 X	95940	-0-	-6918	-0-	1380	1	92451	3	N	1917	1917	0			-0-
							2109	9									
09		100260 X	88675	-0-	-11585	-0-	1335	1	85272	3	N	1877	1877	0			-0-
							3	4	2065	9							
10		103602 X	97830	-0-	-5772	-0-	1554	1	94043	3	N	2030	2030	0			-0-
							2233	9									
11		96600 X	93237	-0-	-3363	-0-	1443	1	89447	3	N	2133	2110	0	23	1	-0-
							1	4	2346	9							
*12		99820 X	95616	-0-	-4204	-0-	1544	1	91959	3	N	1919	1883	0	36	1	-0-
							2	4	2111	9							
*01		97030 X	83560	-0-	-13470	-0-	1361	1	80639	3	N	1409	1338	0	71	1	-0-
							10	4	1550	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	108376 X	65415	-0-	-42961	-0-	869	1	60325	3	N	3837	3837	0	-0-
						4221	9							
09	95550 X	63837	-0-	-31713	-0-	882	1	58173	3	N	4345	4345	0	-0-
						2	4	4780	9					
10	94519 X	62578	-0-	-31941	-0-	919	1	57401	3	N	3871	3871	0	-0-
						4258	9							
11	86310 X	61074	-0-	-25236	-0-	871	1	55975	3	N	3843	3843	0	-0-
						1	4	4227	9					
*12	70835 X	63499	-0-	-7336	-0-	940	1	58086	3	N	4065	4065	0	-0-
						1	4	4472	9					
*01	65968 X	64013	-0-	-1955	-0-	974	1	59525	3	N	3187	3167	0	20 1 -0-
						8	4	3506	9					
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
08	83204 X	61943	-0-	-21261	-0-	848	1	58210	3	N	2623	2623	0	-0-
						2885	9							
09	73590 X	55093	-0-	-18497	-0-	785	1	51263	3	N	2766	2766	0	-0-
						2	4	3043	9					
10	72602 X	54017	-0-	-18585	-0-	810	1	50257	3	N	2682	2682	0	-0-
						2950	9							
11	66240 X	44438	-0-	-21802	-0-	647	1	41287	3	N	2275	2275	0	-0-
						1	4	2503	9					
*12	66278 X	49276	-0-	-17002	-0-	742	1	45617	3	N	2651	2651	0	-0-
						1	4	2916	9					
*01	61938 X	49022	-0-	-12916	-0-	758	1	46068	3	N	1991	1971	0	20 1 -0-
						6	4	2190	9					
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193														
08	283433 X	218957	-0-	-64476	-0-	3242	1	215686	3	N	26	26	0	-0-
						29	9							
09	250020 X	192910	-0-	-57110	-0-	2997	1	189902	3	N	4	4	0	-0-
						7	4	4	9					
10	258354 X	195367	-0-	-62987	-0-	3193	1	192151	3	N	21	21	0	-0-
						23	9							
11	228960 X	182795	-0-	-46165	-0-	2911	1	179862	3	N	17	17	0	-0-
						3	4	19	9					
*12	223448 X	169629	-0-	-53819	-0-	2816	1	166779	3	N	29	29	0	-0-
						2	4	32	9					
*01	218953 X	234	-0-	-218719	-0-	3	1	169	3	N	56	56	0	-0-
						62	9							
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
08	62992 X	44772	-0-	-18220	-0-	610	1	41939	3	N	2021	2021	0	-0-
						2223	9							
09	54840 X	38975	-0-	-15865	-0-	551	1	35908	3	N	2286	2286	0	-0-
						1	4	2515	9					
10	54684 X	36422	-0-	-18262	-0-	519	1	32635	3	N	2971	2971	0	-0-
						3268	9							
11	50670 X	29569	-0-	-21101	-0-	429	1	27201	3	N	1763	1763	0	-0-
						1939	9							
*12	48391 X	32300	-0-	-16091	-0-	485	1	29793	3	N	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
*01	44764 X	29546	-0-	-15218	-0-	447	1	27295	3	N	1637	1617	0	20 1 -0-
						3	4	1801	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STS B				WELL #:	35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11502	- 22789	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	196385 X	156270	-0-	-40115	-0-	2314	1	153955	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
09	176100 X	137405	-0-	-38695	-0-	2134	1	135218	3	N	44	44	0	-0-
						5	4	48	9					
10	181970 X	136263	-0-	-45707	-0-	2227	1	134016	3	N	18	18	0	-0-
						20	9							
11	164250 X	129627	-0-	-34623	-0-	2064	1	127522	3	N	35	35	0	-0-
						2	4	39	9					
*12	160146 X	120433	-0-	-39713	-0-	1999	1	118404	3	N	25	25	0	-0-
						2	4	28	9					
*01	156271 X	64532	-0-	-91739	-0-	1094	1	63373	3	N	48	48	0	-0-
						12	4	53	9					

STS B				WELL #:	34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11635	- 22220	

08	151125 X	122520	-0-	-28605	-0-	1814	1	120673	3	N	30	30	0	-0-
						33	9							
09	135990 X	108084	-0-	-27906	-0-	1675	1	106208	3	N	179	179	0	-0-
						4	4	197	9					
10	140523 X	108547	-0-	-31976	-0-	1774	1	106733	3	N	36	36	0	-0-
						40	9							
11	127680 X	102346	-0-	-25334	-0-	1629	1	100675	3	N	37	37	0	-0-
						1	4	41	9					
*12	125519 X	103037	-0-	-22482	-0-	1702	1	101046	3	N	262	262	0	-0-
						1	4	288	9					
*01	122512 X	96182	-0-	-26330	-0-	1596	1	94435	3	N	125	125	0	-0-
						13	4	138	9					

LOWE				WELL #:	39H	RRCID ->	294146	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12260	- 22357	

08	95883 X	72229	-0-	-23654	-0-	1000	1	67807	3	N	3111	3111	0	-0-
						3422	9							
09	88650 X	64246	-0-	-24404	-0-	929	1	60085	3	N	2936	2936	0	-0-
						2	4	3230	9					
10	87451 X	62719	-0-	-24732	-0-	954	1	58664	3	N	2819	2819	0	-0-
						3101	9							
11	78750 X	58541	-0-	-20209	-0-	871	1	54922	3	N	2497	2497	0	-0-
						1	4	2747	9					
*12	77624 X	59040	-0-	-18584	-0-	915	1	55403	3	N	2474	2474	0	-0-
						1	4	2721	9					
*01	72230 X	55717	-0-	-16513	-0-	869	1	52415	3	N	2205	2185	0	-0-
						7	4	2426	9			20	1	

LOWE				WELL #:	38H	RRCID ->	294531	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12265	- 22094	

08	81747 X	61411	-0-	-20336	-0-	865	1	58318	3	N	2025	2025	0	-0-
						2228	9							
09	74700 X	54628	-0-	-20072	-0-	805	1	51705	3	N	1924	1924	0	-0-
						2	4	2116	9					
10	73842 X	53860	-0-	-19982	-0-	836	1	51012	3	N	1829	1829	0	-0-
						2012	9							
11	66330 X	50186	-0-	-16144	-0-	760	1	47604	3	N	1655	1655	0	-0-
						1	4	1821	9					
*12	66092 X	50909	-0-	-15183	-0-	803	1	48291	3	N	1649	1649	0	-0-
						1	4	1814	9					
*01	61411 X	46225	-0-	-15186	-0-	733	1	43961	3	N	1386	1366	0	-0-
						6	4	1525	9			20	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	89435 X	67333	-0-	-22102	-0-	939	1	63509	3	N	2623	2623	0	-0-
						2885	9							
09	80730 X	60758	-0-	-19972	-0-	886	1	57019	3	N	2592	2592	0	-0-
						2	4	2851	9					
10	80290 X	59527	-0-	-20763	-0-	914	1	55893	3	N	2473	2473	0	-0-
						2720	9							
11	72570 X	55355	-0-	-17215	-0-	828	1	52016	3	N	2282	2282	0	-0-
						1	4	2510	9					
*12	72137 X	55671	-0-	-16466	-0-	867	1	52331	3	N	2247	2247	0	-0-
						1	4	2472	9					
*01	67332 X	53172	-0-	-14160	-0-	831	1	50017	3	N	2106	2086	0	20 1 -0-
						7	4	2317	9					
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
08	104098 X	94899	-0-	-9199	-0-	1241	1	86031	3	N	6934	6934	0	-0-
						7627	9							
09	96510 X	85785	-0-	-10725	-0-	1170	1	77308	3	N	6640	6640	0	-0-
						3	4	7304	9					
10	100502 X	84312	-0-	-16190	-0-	1210	1	76287	3	N	6195	6195	0	-0-
						6815	9							
11	97260 X	79340	-0-	-17920	-0-	1115	1	72154	3	N	5518	5518	0	-0-
						1	4	6070	9					
*12	99262 X	46733	-0-	-52529	-0-	687	1	42890	3	N	2868	2868	0	-0-
						1	4	3155	9					
*01	94891 X	55772	-0-	-39119	-0-	824	1	51175	3	N	3426	3426	0	-0-
						4	4	3769	9					
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
08	133982 X	113283	-0-	-20699	-0-	1484	1	103420	3	N	7617	7617	0	-0-
						8379	9							
09	111360 X	100423	-0-	-10937	-0-	1364	1	90877	3	N	7435	7435	0	-0-
						3	4	8179	9					
10	115072 X	98794	-0-	-16278	-0-	1417	1	89189	3	N	7444	7444	0	-0-
						8188	9							
11	113910 X	33984	-0-	-79926	-0-	476	1	30843	3	N	2423	2423	0	-0-
						2665	9							
*12	117707 X	16811	-0-	-100896	-0-	244	1	15448	3	N	1017	1017	0	-0-
						1119	9							
*01	113274 X	14397	-0-	-98877	-0-	208	1	13235	3	N	865	865	0	-0-
						2	4	952	9					
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
08	132277 X	115761	-0-	-16516	-0-	1710	1	113887	3	N	149	149	0	-0-
						164	9							
09	122940 X	102544	-0-	-20396	-0-	1589	1	100750	3	N	183	183	0	-0-
						4	4	201	9					
10	127162 X	101035	-0-	-26127	-0-	1645	1	99069	3	N	292	280	0	12 1 -0-
						321	9							
11	123060 X	94758	-0-	-28302	-0-	1507	1	93136	3	N	104	104	0	-0-
						1	4	114	9					
*12	122264 X	96131	-0-	-26133	-0-	1590	1	94419	3	N	110	110	0	-0-
						1	4	121	9					
*01	115754 X	92025	-0-	-23729	-0-	1526	1	90333	3	N	140	104	0	36 1 -0-
						12	4	154	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	122457 X	122457	-0-	-0-	-0-	1798	1	119964	3	N	632	632	0		-0-
						695	9								
09	111480 X	100842	-0-	-10638	-0-	1563	1	99101	3	N	159	159	0		-0-
						3	4	175	9						
10	115196 X	102856	-0-	-12340	-0-	1648	1	99750	3	N	1325	1272	0	53 1	-0-
						1458	9								
11	111480 X	96972	-0-	-14508	-0-	1528	1	94660	3	N	712	712	0		-0-
						1	4	783	9						
*12	115196 X	99969	-0-	-15227	-0-	1627	1	97070	3	N	1155	1155	0		-0-
						1	4	1271	9						
*01	115196 X	94873	-0-	-20323	-0-	1557	1	92500	3	N	730	694	0	36 1	-0-
						13	4	803	9						
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038															
08	126108 X	105169	-0-	-20939	-0-	1558	1	103591	3	N	18	18	0		-0-
						20	9								
09	119820 X	96865	-0-	-22955	-0-	1504	1	95341	3	N	15	15	0		-0-
						3	4	17	9						
10	123814 X	95750	-0-	-28064	-0-	1566	1	94174	3	N	9	9	0		-0-
						10	9								
11	113880 X	89086	-0-	-24794	-0-	1419	1	87666	3	N	-0-				-0-
						1	4								
*12	112747 X	90128	-0-	-22619	-0-	1493	1	88621	3	N	12	12	0		-0-
						1	4	13	9						
*01	105183 X	87605	-0-	-17578	-0-	1454	1	85997	3	N	129	93	0	36 1	-0-
						12	4	142	9						
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453															
08	169756 X	141151	-0-	-28605	-0-	2082	1	138440	3	N	572	572	0		-0-
						629	9								
09	144600 X	124452	-0-	-20148	-0-	1922	1	121790	3	N	668	668	0		-0-
						5	4	735	9						
10	149420 X	126812	-0-	-22608	-0-	2055	1	123849	3	N	825	793	0	32 1	-0-
						908	9								
11	142770 X	116997	-0-	-25773	-0-	1846	1	114316	3	N	757	757	0		-0-
						2	4	833	9						
*12	145886 X	116987	-0-	-28899	-0-	1918	1	114132	3	N	851	851	0		-0-
						1	4	936	9						
*01	141143 X	100907	-0-	-40236	-0-	1653	1	98217	3	N	933	897	0	36 1	-0-
						11	4	1026	9						
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609															
08	115475 X	81521	-0-	-33954	-0-	982	1	70165	3	N	9431	9431	0		-0-
						10374	9								
09	97380 X	79614	-0-	-17766	-0-	1043	1	70091	3	N	7706	7706	0		-0-
						3	4	8477	9						
10	93279 X	71262	-0-	-22017	-0-	992	1	60669	3	N	8728	8414	0	314 1	-0-
						9601	9								
11	81330 X	63506	-0-	-17824	-0-	858	1	54042	3	N	7823	7431	0	392 1	-0-
						1	4	8605	9						
*12	81530 X	62778	-0-	-18752	-0-	887	1	53746	3	N	7404	7404	0		-0-
						1	4	8144	9						
*01	82274 X	56465	-0-	-25809	-0-	793	1	47915	3	N	7046	6746	0	300 1	-0-
						6	4	7751	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	286905 X	171398	-0-	-115507	-0-	2520	1	168863	3	N	14	14	0	-0-
						15	9							
09	277650 X	154188	-0-	-123462	-0-	2399	1	151767	3	N	15	15	0	-0-
						5	4							
10	286905 X	139799	-0-	-147106	-0-	2282	1	137489	3	N	25	25	0	-0-
						28	9							
11	237210 X	147516	-0-	-89694	-0-	2354	1	145146	3	N	13	13	0	-0-
						2	4							
*12	217310 X	140874	-0-	-76436	-0-	2335	1	138512	3	N	23	23	0	-0-
						2	4							
*01	171399 X	131743	-0-	-39656	-0-	2192	1	129520	3	N	12	12	0	-0-
						18	4							

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840														
08	218674 X	110680	-0-	-107994	-0-	1647	1	109021	3	N	11	11	0	-0-
						12	9							
09	211620 X	108235	-0-	-103385	-0-	1682	1	106541	3	N	7	7	0	-0-
						4	4							
10	160890 X	80225	-0-	-80665	-0-	1299	1	78918	3	N	7	7	0	-0-
						8	9							
11	128190 X	108054	-0-	-20136	-0-	1721	1	106328	3	N	3	3	0	-0-
						2	4							
*12	132463 X	93314	-0-	-39149	-0-	1537	1	91774	3	N	2	2	0	-0-
						1	4							
*01	111848 X	92235	-0-	-19613	-0-	1535	1	90685	3	N	3	3	0	-0-
						12	4							

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564														
08	98859 X	75132	-0-	-23727	-0-	905	1	64153	3	N	9158	9158	0	-0-
						10074	9							
09	81330 X	72678	-0-	-8652	-0-	954	1	63726	3	N	7269	7269	0	-0-
						2	4							
10	84041 X	64986	-0-	-19055	-0-	912	1	56115	3	N	7235	6964	0	271 1 -0-
						7959	9							
11	73740 X	57625	-0-	-16115	-0-	779	1	49715	3	N	6482	6132	0	350 1 -0-
						1	4							
*12	75144 X	57344	-0-	-17800	-0-	808	1	49696	3	N	6217	6217	0	-0-
						1	4							
*01	75144 X	50427	-0-	-24717	-0-	708	1	43447	3	N	5697	5397	0	300 1 -0-
						5	4							

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372														
08	346549 X	173336	-0-	-173213	-0-	2551	1	170452	3	N	303	303	0	-0-
						333								
09	335370 X	172222	-0-	-163148	-0-	2670	1	169101	3	N	405	405	0	-0-
						5	4							
10	307303 X	151487	-0-	-155816	-0-	2469	1	148975	3	N	39	39	0	-0-
						43	9							
11	256260 X	148433	-0-	-107827	-0-	2364	1	146005	3	N	56	56	0	-0-
						2	4							
*12	235507 X	142640	-0-	-92867	-0-	2364	1	140224	3	N	45	45	0	-0-
						2	4							
*01	177971 X	133240	-0-	-44731	-0-	2213	1	130873	3	N	124	124	0	-0-
						18	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER			WELL #: 33H		RRCID -> 295734				COMPL. DATE 06/26/2023			TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		82429 X	61398	-0-	-21031	-0-	769	1	53390	3	N	6581	6581	0		-0-
							7239	9								
09		70800 X	62212	-0-	-8588	-0-	843	1	55463	3	N	5367	5367	0		-0-
							2	4	5904	9						
10		67921 X	55179	-0-	-12742	-0-	796	1	48586	3	N	5270	5079	0	191 1	-0-
							5797	9								
11		60360 X	48498	-0-	-11862	-0-	679	1	42651	3	N	4698	4462	0	236 1	-0-
							5168	9								
*12		61721 X	48189	-0-	-13532	-0-	705	1	42574	3	N	4463	4463	0		-0-
							1	4	4909	9						
*01		64294 X	42692	-0-	-21602	-0-	625	1	37554	3	N	4098	3798	0	300 1	-0-
							5	4	4508	9						

GENTRY			WELL #: 64H		RRCID -> 295795				COMPL. DATE 06/05/2024			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917				
08		147095 X	139717	-0-	-7378	-0-	2059	1	137286	3	N	338	338	0		-0-
							372	9								
09		142350 X	126928	-0-	-15422	-0-	1973	1	124922	3	N	25	25	0		-0-
							5	4	28	9						
10		147095 X	116057	-0-	-31038	-0-	1877	1	113076	3	N	1004	1004	0		-0-
							1104	9								
11		142350 X	115596	-0-	-26754	-0-	1842	1	113724	3	N	25	25	0		-0-
							2	4	28	9						
*12		147095 X	114039	-0-	-33056	-0-	1889	1	112114	3	N	32	32	0		-0-
							1	4	35	9						
*01		139717 X	106676	-0-	-33041	-0-	1775	1	104852	3	N	32	32	0		-0-
							14	4	35	9						

GENTRY			WELL #: 71H		RRCID -> 295805				COMPL. DATE 08/30/2023			TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947				
08		388771 X	122073	-0-	-266698	-0-	1804	1	120016	3	N	230	230	0		-0-
							253	9								
09		204870 X	108860	-0-	-96010	-0-	1687	1	106948	3	N	201	201	0		-0-
							4	4	221	9						
10		211699 X	110122	-0-	-101577	-0-	1799	1	108254	3	N	63	63	0		-0-
							69	9								
11		133650 X	120673	-0-	-12977	-0-	1923	1	118731	3	N	15	15	0		-0-
							2	4	17	9						
*12		138105 X	111715	-0-	-26390	-0-	1852	1	109829	3	N	30	30	0		-0-
							1	4	33	9						
*01		122078 X	101755	-0-	-20323	-0-	1693	1	100011	3	N	34	34	0		-0-
							14	4	37	9						

GENTRY			WELL #: 52H		RRCID -> 295987				COMPL. DATE 08/27/2024			TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103				
08		498139 X	203566	-0-	-294573	-0-	2988	1	200323	3	N	232	232	0		-0-
							255	9								
09		321600 X	172559	-0-	-149041	-0-	2678	1	169487	3	N	354	354	0		-0-
							5	4	389	9						
10		332320 X	161505	-0-	-170815	-0-	2632	1	158529	3	N	313	313	0		-0-
							344	9								
11		290160 X	152813	-0-	-137347	-0-	2427	1	150025	3	N	326	326	0		-0-
							2	4	359	9						
*12		262074 X	151077	-0-	-110997	-0-	2494	1	148060	3	N	474	474	0		-0-
							2	4	521	9						
*01		203577 X	140371	-0-	-63206	-0-	2325	1	137565	3	N	421	421	0		-0-
							18	4	463	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
GENTRY			WELL #: 44H		RRCID -> 296006			COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08		290687 X	147998	-0-	-142689	-0-	2187	1	145599	3	N	193	193	0	-0-
							212	9							
09		201660 X	129245	-0-	-72415	-0-	2006	1	127060	3	N	158	158	0	-0-
							5	4	174	9					
10		208382 X	118966	-0-	-89416	-0-	1940	1	116843	3	N	166	166	0	-0-
							183	9							
11		184830 X	109834	-0-	-74996	-0-	1748	1	108042	3	N	38	38	0	-0-
							2	4	42	9					
*12		163277 X	110844	-0-	-52433	-0-	1838	1	108984	3	N	19	19	0	-0-
							1	4	21	9					
*01		147994 X	103018	-0-	-44976	-0-	1714	1	101261	3	N	26	26	0	-0-
							14	4	29	9					

GENTRY			WELL #: 53H		RRCID -> 296012			COMPL. DATE 08/26/2024			TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851				
08		441006 X	178941	-0-	-262065	-0-	2636	1	176305	3	N	-0-			-0-
09		291390 X	176430	-0-	-114960	-0-	2746	1	173672	3	N	6	6	0	-0-
							5	4	7	9					
10		301103 X	164840	-0-	-136263	-0-	2693	1	162093	3	N	49	49	0	-0-
							54	9							
11		250920 X	153821	-0-	-97099	-0-	2450	1	151288	3	N	74	74	0	-0-
							2	4	81	9					
*12		234236 X	148885	-0-	-85351	-0-	2468	1	146327	3	N	80	80	0	-0-
							2	4	88	9					
*01		182311 X	124900	-0-	-57411	-0-	2072	1	122661	3	N	135	135	0	-0-
							18	4	149	9					

GENTRY			WELL #: 41H		RRCID -> 296048			COMPL. DATE 09/23/2023			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461				
08		232097 X	112292	-0-	-119805	-0-	1659	1	110405	3	N	207	207	0	-0-
							228	9							
09		165120 X	100411	-0-	-64709	-0-	1558	1	98691	3	N	144	144	0	-0-
							4	4	158	9					
10		153419 X	105408	-0-	-48011	-0-	1719	1	103554	3	N	123	123	0	-0-
							135	9							
11		129900 X	94676	-0-	-35224	-0-	1506	1	93030	3	N	126	126	0	-0-
							1	4	139	9					
*12		119412 X	95887	-0-	-23525	-0-	1584	1	94032	3	N	245	245	0	-0-
							1	4	270	9					
*01		112282 X	89330	-0-	-22952	-0-	1484	1	87687	3	N	134	134	0	-0-
							12	4	147	9					

GENTRY			WELL #: 56H		RRCID -> 296163			COMPL. DATE 07/23/2024			TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708				
08		397947 X	162958	-0-	-234989	-0-	2394	1	159675	3	N	808	808	0	-0-
							889	9							
09		288780 X	125202	-0-	-163578	-0-	1915	1	122942	3	N	308	308	0	-0-
							6	4	339	9					
10		298406 X	135186	-0-	-163220	-0-	2205	1	132785	3	N	178	178	0	-0-
							196	9							
11		240990 X	127438	-0-	-113552	-0-	2026	1	125189	3	N	201	201	0	-0-
							2	4	221	9					
*12		212071 X	125499	-0-	-86572	-0-	2076	1	123165	3	N	233	233	0	-0-
							2	4	256	9					
*01		162967 X	115459	-0-	-47508	-0-	1914	1	113259	3	N	246	246	0	-0-
							15	4	271	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	449655 X	169652	-0-	-280003	-0-	2498	1	167070	3	N	76	76	0
						84	9						-0-
09	329880 X	142253	-0-	-187627	-0-	2180	1	140013	3	N	50	50	0
						5	4	55	9				-0-
10	340876 X	146577	-0-	-194299	-0-	2390	1	143946	3	N	219	219	0
						241	9						-0-
11	268290 X	137704	-0-	-130586	-0-	2189	1	135325	3	N	171	171	0
						2	4	188	9				-0-
*12	240002 X	134982	-0-	-105020	-0-	2235	1	132585	3	N	145	145	0
						2	4	160	9				-0-
*01	169663 X	114138	-0-	-55525	-0-	1888	1	112066	3	N	153	153	0
						16	4	168	9				-0-
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804													
08	342364 X	164800	-0-	-177564	-0-	2430	1	162154	3	N	196	196	0
						216	9						-0-
09	331320 X	145791	-0-	-185529	-0-	2234	1	143489	3	N	56	56	0
						6	4	62	9				-0-
10	342364 X	156758	-0-	-185606	-0-	2556	1	154084	3	N	107	107	0
						118	9						-0-
11	261330 X	140240	-0-	-121090	-0-	2235	1	137969	3	N	31	31	0
						2	4	34	9				-0-
*12	235011 X	140796	-0-	-94215	-0-	2339	1	138413	3	N	38	38	0
						2	4	42	9				-0-
*01	164796 X	115224	-0-	-49572	-0-	1909	1	112976	3	N	291	291	0
						19	4	320	9				-0-
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321													
08	522381 X	298356	-0-	-224025	-0-	4418	1	293938	3	Y	-0-		-0-
09	435570 X	247794	-0-	-187776	-0-	3855	1	243931	3	Y	-0-		-0-
						8	4						-0-
10	286750 X	271495	-0-	-15255	-0-	4436	1	267059	3	Y	-0-		-0-
11	277500 X	191593	-0-	-85907	-0-	3051	1	188539	3	Y	-0-		-0-
						3	4						-0-
*12	286750 X	205076	-0-	-81674	-0-	3400	1	201674	3	Y	-0-		-0-
						2	4						-0-
*01	286750 X	175589	-0-	-111161	-0-	2920	1	172645	3	Y	-0-		-0-
						24	4						-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744													
08	479229 X	283285	-0-	-195944	-0-	4197	1	279088	3	Y	-0-		-0-
09	428970 X	237632	-0-	-191338	-0-	3695	1	233929	3	Y	-0-		-0-
						8	4						-0-
10	272800 X	257373	-0-	-15427	-0-	4205	1	253168	3	Y	-0-		-0-
11	264000 X	185415	-0-	-78585	-0-	2957	1	182455	3	Y	-0-		-0-
						3	4						-0-
*12	272800 X	192945	-0-	-79855	-0-	3199	1	189744	3	Y	-0-		-0-
						2	4						-0-
*01	272800 X	180569	-0-	-92231	-0-	3008	1	177536	3	Y	-0-		-0-
						25	4						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		223851 X	105881	-0-	-117970	-0-	1555 1	103630 3	N	633	633 0		-0-
							696 9						
09		145920 X	92415	-0-	-53505	-0-	1435 1	90917 3	N	54	54 0		-0-
							4 4	59 9					
10		143933 X	84350	-0-	-59583	-0-	1377 1	82904 3	N	63	63 0		-0-
							69 9						
11		125100 X	81469	-0-	-43631	-0-	1297 1	80103 3	N	62	62 0		-0-
							1 4	68 9					
*12		117366 X	81409	-0-	-35957	-0-	1348 1	79965 3	N	86	86 0		-0-
							1 4	95 9					
*01		105896 X	77000	-0-	-28896	-0-	1273 1	75385 3	N	302	302 0		-0-
							10 4	332 9					

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991													
08		490513 X	264093	-0-	-226420	-0-	3913 1	260180 3	Y	-0-			-0-
09		416310 X	208886	-0-	-207424	-0-	3251 1	205628 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
10		252650 X	220858	-0-	-31792	-0-	3618 1	217240 3	Y	-0-			-0-
11		244500 X	161397	-0-	-83103	-0-	2552 1	158842 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*12		252650 X	181402	-0-	-71248	-0-	3010 1	178390 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*01		252650 X	152720	-0-	-99930	-0-	2539 1	150159 3	Y	-0-			-0-
							22 4						

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929													
08		322462 X	196592	-0-	-125870	-0-	2909 1	193371 3	Y	284	284 1		-0-
							312 9						
09		284880 X	164966	-0-	-119914	-0-	2561 1	162350 3	Y	45	45 1		-0-
							5 4	50 9					
10		190650 X	164336	-0-	-26314	-0-	2685 1	161463 3	Y	171	171 1		-0-
							188 9						
11		184500 X	136032	-0-	-48468	-0-	2166 1	133847 3	Y	15	15 1		-0-
							2 4	17 9					
*12		190650 X	122068	-0-	-68582	-0-	2020 1	119971 3	Y	69	69 1		-0-
							1 4	76 9					
*01		190650 X	124755	-0-	-65895	-0-	2072 1	122580 3	Y	79	79 1		-0-
							16 4	87 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

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	* PERF	EOM BALANCE
08	281635 X	150900	-0-	-130735	-0-	2233	1	148667	3	Y	-0-		-0-
09	227970 X	117154	-0-	-110816	-0-	1814	1	115327	3	Y	8	8 1	-0-
10	148800 X	124636	-0-	-24164	-0-	2034	1	122227	3	Y	341	341 1	-0-
11	144000 X	97891	-0-	-46109	-0-	1557	1	96235	3	Y	89	89 1	-0-
*12	148800 X	113389	-0-	-35411	-0-	1876	1	111501	3	Y	10	10 1	-0-
*01	148800 X	100438	-0-	-48362	-0-	1675	1	98662	3	Y	79	79 1	-0-

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

08	319994 X	319994	-0-	-0-	-0-	4623	1	310255	3	N	4575	4544 0	31 1	-0-
09	274317 X	274317	-0-	-0-	-0-	4152	1	265520	3	N	4172	4132 0	40 1	-0-
10	266501 X	266501	-0-	-0-	-0-	4255	1	257658	3	N	3840	3809 0	31 1	-0-
11	245422 X	245422	-0-	-0-	-0-	3821	1	237503	3	N	3160	3126 0	34 1	-0-
*12	245396 X	228886	-0-	-16510	-0-	3718	1	221647	3	N	3011	2931 0	80 1	-0-
*01	245396 X	204214	-0-	-41182	-0-	3324	1	197926	3	N	2619	2539 0	80 1	-0-

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

08	284921 X	177405	-0-	-107516	-0-	2506	1	169779	3	N	4614	4582 0	32 1	-0-
09	261270 X	150192	-0-	-111078	-0-	2226	1	143320	3	N	4197	4155 0	42 1	-0-
10	237088 X	153348	-0-	-83740	-0-	2385	1	146000	3	N	4328	4291 0	37 1	-0-
11	206880 X	137404	-0-	-69476	-0-	2079	1	130730	3	N	3870	3825 0	45 1	-0-
*12	185814 X	129977	-0-	-55837	-0-	2044	1	123602	3	N	3834	3724 0	110 1	-0-
*01	177413 X	120388	-0-	-57025	-0-	1902	1	114684	3	N	3414	3334 0	80 1	-0-

STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

08	226672 X	152335	-0-	-74337	-0-	2150	1	145646	3	N	4091	4063 0	28 1	-0-
09	219360 X	130634	-0-	-88726	-0-	1926	1	124324	3	N	3962	3923 0	39 1	-0-
10	193037 X	123310	-0-	-69727	-0-	1908	1	116926	3	N	3921	3888 0	33 1	-0-
11	175950 X	115461	-0-	-60489	-0-	1740	1	109514	3	N	3567	3526 0	41 1	-0-
*12	156829 X	111466	-0-	-45363	-0-	1750	1	105727	3	N	3538	3438 0	100 1	-0-
*01	152334 X	100317	-0-	-52017	-0-	1579	1	95304	3	N	3085	3005 0	80 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #: 59H		RRCID -> 296858		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11485 - 24773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	350051 X	350051	-0-	-0-	-0-	4901 1	332862 3	N	11170	11170	0	-0-
						1 4	12287 9					
09	266272 X	266272	-0-	-0-	-0-	3928 1	252666 3	N	8789	8789	0	-0-
						10 4	9668 9					
10	271409 X	271409	-0-	-0-	-0-	4229 1	258633 3	N	7770	7770	0	-0-
						8547 9						
11	229016 X	229016	-0-	-0-	-0-	3481 1	218497 3	N	6395	6372	0	23 1 -0-
						3 4	7035 9					
*12	214954 X	214954	-0-	-0-	-0-	3409 1	205317 3	N	5659	5623	0	36 1 -0-
						3 4	6225 9					
*01	178991 X	178991	-0-	-0-	-0-	2836 1	170703 3	N	4935	4864	0	71 1 -0-
						23 4	5429 9					

STS C		WELL #: 57H		RRCID -> 296946		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11460 - 23828		
08	347158 X	347158	-0-	-0-	-0-	4878 1	331717 3	N	9602	9602	0	-0-
						1 4	10562 9					
09	267399 X	267399	-0-	-0-	-0-	3968 1	255335 3	N	7350	7350	0	-0-
						11 4	8085 9					
10	247330 X	247330	-0-	-0-	-0-	3853 1	236319 3	N	6507	6507	0	-0-
						7158 9						
11	204224 X	204224	-0-	-0-	-0-	3106 1	195477 3	N	5125	5102	0	23 1 -0-
						3 4	5638 9					
*12	187954 X	187954	-0-	-0-	-0-	2972 1	179736 3	N	4767	4731	0	36 1 -0-
						2 4	5244 9					
*01	186661 X	186661	-0-	-0-	-0-	2972 1	178936 3	N	4298	4227	0	71 1 -0-
						25 4	4728 9					

STS C		WELL #: 56H		RRCID -> 296963		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 11903		PERF.11453 - 23736		
08	332206 X	332206	-0-	-0-	-0-	4679 1	317947 3	N	8709	8709	0	-0-
						9580 9						
09	270363 X	270363	-0-	-0-	-0-	4009 1	258516 3	N	7116	7116	0	-0-
						10 4	7828 9					
10	239754 X	239754	-0-	-0-	-0-	3733 1	229091 3	N	6300	6300	0	-0-
						6930 9						
11	206595 X	206595	-0-	-0-	-0-	3148 1	197985 3	N	4963	4940	0	23 1 -0-
						3 4	5459 9					
*12	184752 X	184752	-0-	-0-	-0-	2923 1	176749 3	N	4616	4580	0	36 1 -0-
						2 4	5078 9					
*01	178635 X	178635	-0-	-0-	-0-	2843 1	171189 3	N	4164	4093	0	71 1 -0-
						23 4	4580 9					

STS C		WELL #: 58H		RRCID -> 296997		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11440 - 24098		
08	328068 X	328068	-0-	-0-	-0-	4570 1	310912 3	N	11442	11442	0	-0-
						12586 9						
09	256715 X	256715	-0-	-0-	-0-	3782 1	243573 3	N	8500	8500	0	-0-
						10 4	9350 9					
10	229616 X	229616	-0-	-0-	-0-	3549 1	217802 3	N	7514	7514	0	-0-
						8265 9						
11	205201 X	205201	-0-	-0-	-0-	3105 1	195288 3	N	6186	6163	0	23 1 -0-
						3 4	6805 9					
*12	184698 X	184698	-0-	-0-	-0-	2910 1	175765 3	N	5474	5438	0	36 1 -0-
						2 4	6021 9					
*01	166253 X	166253	-0-	-0-	-0-	2629 1	158351 3	N	4775	4704	0	71 1 -0-
						20 4	5253 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 55H		RRCID -> 297028		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11420 - 23018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	362739 X	362739	-0-	-0-	-0-	5120	1 347472	3	10146	N	9224	9224	0		-0-
09	300041 X	300041	-0-	-0-	-0-	4452	1 286927	3	8650	N	7864	7864	0		-0-
10	273632 X	273632	-0-	-0-	-0-	4266	1 261708	3	7658	N	6962	6962	0		-0-
11	214805 X	214805	-0-	-0-	-0-	3265	1 205507	3	6030	N	5482	5459	0	23 1	-0-
*12	216162 X	216162	-0-	-0-	-0-	3438	1 207112	3	5608	N	5098	5062	0	36 1	-0-
*01	196833 X	196833	-0-	-0-	-0-	3134	1 188622	3	5053	N	4594	4523	0	71 1	-0-
STS C		WELL #: 60H		RRCID -> 297029		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11470 - 25154					
08	377415 X	377415	-0-	-0-	-0-	5211	1 355495	3	16708	N	15189	15189	0		-0-
09	296871 X	296871	-0-	-0-	-0-	4317	1 279792	3	12751	N	11592	11592	0		-0-
10	294886 X	294886	-0-	-0-	-0-	4547	1 279066	3	11273	N	10248	10248	0		-0-
11	252192 X	252192	-0-	-0-	-0-	3793	1 239126	3	9270	N	8427	8404	0	23 1	-0-
*12	231001 X	231001	-0-	-0-	-0-	3626	1 219175	3	8197	N	7452	7416	0	36 1	-0-
*01	198987 X	198987	-0-	-0-	-0-	3110	1 188717	3	7135	N	6486	6415	0	71 1	-0-
STS B		WELL #: 21H		RRCID -> 297117		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11174 - 20256					
08	217403 X	182262	-0-	-35141	-0-	2586	1 175057	3	4572	N	4156	4126	0	30 1	-0-
09	210390 X	148599	-0-	-61791	-0-	2202	1 142198	3	4169	N	3790	3751	0	39 1	-0-
10	217403 X	133608	-0-	-83795	-0-	2081	1 127362	3	3988	N	3625	3594	0	31 1	-0-
11	210390 X	127377	-0-	-83013	-0-	1931	1 121383	3	3749	N	3408	3368	0	40 1	-0-
*12	201717 X	121947	-0-	-79770	-0-	1923	1 116127	3	3788	N	3444	3344	0	100 1	-0-
*01	182249 X	98456	-0-	-83793	-0-	1548	1 93607	3	3262	N	2965	2885	0	80 1	-0-
GENTRY		WELL #: 74H		RRCID -> 297327		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13590		PERF.13470 - 21990					
08	609460 X	566925	-0-	-42535	-0-	8385	1 558189	3	350	N	318	318	0		-0-
09	589800 X	527000	-0-	-62800	-0-	8180	1 518549	3	252	N	229	229	0		-0-
10	603756 X	528581	-0-	-75175	-0-	8641	1 519786	3	154	N	140	140	0		-0-
11	584280 X	376890	-0-	-207390	-0-	5969	1 370823	3	92	N	84	84	0		-0-
*12	566928 X	366650	-0-	-200278	-0-	6090	1 360489	3	66	N	60	60	0		-0-
*01	566928 X	292753	-0-	-274175	-0-	4871	1 287796	3	46	N	42	42	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #: 79H		RRCID -> 297328		COMPL. DATE 05/30/2024			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	425785 X	402034	-0-	-23751	-0-	5942	1 395978	3 113 9	N	103	103	0	-0-
09	412050 X	390111	-0-	-21939	-0-	6051	1 383963	3 83 9	N	75	75	0	-0-
10	429875 X	429875	-0-	-0-	-0-	7029	1 422781	3 65 9	N	59	59	0	-0-
11	412050 X	373053	-0-	-38997	-0-	5935	1 367069	3 5 4 9	N	40	40	0	-0-
*12	425785 X	317067	-0-	-108718	-0-	5255	1 311772	3 3 4 9	N	34	34	0	-0-
01	425785 X	321048	-0-	-104737	-0-	5357	1 315621	3 46 4 24 9	N	22	22	0	-0-
GENTRY		WELL #: 70H		RRCID -> 297463		COMPL. DATE 05/31/2024			TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158				
08	641173 X	629120	-0-	-12053	-0-	9292	1 618724	3 1 4 1103 9	N	1003	1003	0	-0-
09	646795 X	646795	-0-	-0-	-0-	10005	1 635397	3 23 4 1370 9	N	1245	1245	0	-0-
10	662782 X	662782	-0-	-0-	-0-	10819	1 650841	3 1122 9	N	1020	1020	0	-0-
11	620490 X	533674	-0-	-86816	-0-	8461	1 524387	3 8 4 818 9	N	744	744	0	-0-
*12	641173 X	496208	-0-	-144965	-0-	8216	1 487227	3 5 4 760 9	N	691	691	0	-0-
01	641173 X	498907	-0-	-142266	-0-	8320	1 489867	3 70 4 650 9	N	591	591	0	-0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 297597		COMPL. DATE 05/24/2024			TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010				
08	608908 X	608908	-0-	-0-	-0-	8993	1 599190	3 1 4 724 9	N	658	658	0	-0-
09	589290 X	589290	-0-	-0-	-0-	9146	1 579621	3 21 4 502 9	N	456	456	0	-0-
10	613669 X	613669	-0-	-0-	-0-	10029	1 603253	3 387 9	N	352	352	0	-0-
11	583200 X	497491	-0-	-85709	-0-	7914	1 489277	3 7 4 293 9	N	266	266	0	-0-
*12	602640 X	419214	-0-	-183426	-0-	6937	1 411240	3 6 4 1031 9	N	937	937	0	-0-
*01	602640 X	388401	-0-	-214239	-0-	6464	1 381733	3 52 4 152 9	N	138	138	0	-0-
GENTRY		WELL #: 76H		RRCID -> 297729		COMPL. DATE 05/24/2024			TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485				
08	422933 X	388034	-0-	-34899	-0-	5740	1 382253	3 1 4 40 9	N	36	36	0	-0-
09	409290 X	374876	-0-	-34414	-0-	5824	1 368984	3 13 4 55 9	N	50	50	0	-0-
10	422933 X	377868	-0-	-45065	-0-	6153	1 370440	3 1275 9	N	1159	1159	0	-0-
11	409290 X	288499	-0-	-120791	-0-	4596	1 283895	3 4 4 4 9	N	4	4	0	-0-
*12	393607 X	223450	-0-	-170157	-0-	3663	1 217809	3 3 4 1975 9	N	1795	1795	0	-0-
*01	388027 X	201330	-0-	-186697	-0-	3346	1 197957	3 27 4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	519560 X	437542	-0-	-82018	-0-	6472	1 4	430939	3 9	N	118	118	0	-0-
09	502800 X	433734	-0-	-69066	-0-	6736	1 4	426913	3 9	N	63	63	0	-0-
10	519560 X	370285	-0-	-149275	-0-	6047	1 4	364216	3 9	N	20	20	0	-0-
11	502800 X	257206	-0-	-245594	-0-	4093	1 4	253051	3 9	N	53	53	0	-0-
*12	448167 X	204566	-0-	-243601	-0-	3384	1 4	201135	3 9	N	41	41	0	-0-
01	448198 X	196803	-0-	-251395	-0-	3254	1 4	192411	3 9	N	1011	1011	0	-0-

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626														
08	SHUT IN	545775	-0-	545775	1907531	7924	1 4	529810	3 9	N	7309	7309	0	-0-
09	2469596 X	562065	-0-	-1907531	-0-	8556	1 4	545131	3 9	N	7598	7598	0	-0-
10	618512 X	579503	-0-	-39009	-0-	9315	1 4	562925	3 9	N	6603	6603	0	-0-
11	598560 X	470281	-0-	-128279	-0-	7302	1 4	454896	3 9	N	7342	7342	0	-0-
*12	618512 X	478115	-0-	-140397	-0-	7826	1 4	465528	3 9	N	4323	4323	0	-0-
01	580816 X	416987	-0-	-163829	-0-	6880	1 4	406383	3 9	N	3339	3339	0	-0-

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856														
08	420615 X	420615	-0-	-0-	-0-	6208	1 4	413507	3 9	N	817	817	0	-0-
09	399270 X	369512	-0-	-29758	-0-	5726	1 4	363455	3 9	N	288	288	0	-0-
10	412579 X	406916	-0-	-5663	-0-	6654	1 4	399995	3 9	N	243	243	0	-0-
11	399270 X	345198	-0-	-54072	-0-	5500	1 4	339661	3 9	N	29	29	0	-0-
*12	412579 X	291374	-0-	-121205	-0-	4829	1 4	286125	3 9	N	378	378	0	-0-
*01	412579 X	244709	-0-	-167870	-0-	4075	1 4	240594	3 9	N	5	5	0	-0-

WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227														
08	1980461 X	595852	-0-	-1384609	-0-	8653	1 4	578699	3 9	N	7726	7726	0	-0-
09	619710 X	579796	-0-	-39914	-0-	8850	1 4	563061	3 9	N	7149	7149	0	-0-
10	640367 X	614829	-0-	-25538	-0-	9907	1 4	597958	3 9	N	6331	6331	0	-0-
11	619710 X	485690	-0-	-134020	-0-	7614	1 4	472474	3 9	N	5087	5087	0	-0-
*12	640367 X	441964	-0-	-198403	-0-	7240	1 4	430545	3 9	N	3794	3794	0	-0-
01	612901 X	395870	-0-	-217031	-0-	6534	1 4	385896	3 9	N	3084	3084	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			100291									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10978 - 14385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	10 1	669 3	N	-0-	-0-	
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	7 1	474 3	N	-0-	-0-	
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	19 1	893 3	N	-0-	-0-	
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	18 1	972 3	N	-0-	-0-	
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	41 1	2200 3	N	-0-	-0-	
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	4 1	239 3	N	-0-	-0-	

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.	12260 - 15132	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	21 1	1022 3	N	-0-	-0-	
10		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	361 1	8296 3	N	-0-	-0-	
*11		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	402 1	7070 3	N	-0-	-0-	
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	189 1	4711 3	N	-0-	-0-	
*01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	95 1	4605 3	N	-0-	-0-	

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808 - 15504	
08		1612 N	611	-0-	-1001	-0-	9 1	602 3	N	-0-	-0-	
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	26 1	1806 3	N	-0-	-0-	
10		1085 N	586	-0-	-499	-0-	12 1	574 3	N	-0-	-0-	
11		600 N	428	-0-	-172	-0-	8 1	420 3	N	-0-	-0-	
12		1891 N	1624	-0-	-267	-0-	30 1	1594 3	N	-0-	-0-	
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	13 1	752 3	N	-0-	-0-	

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260	
08		3100 N	6161	-0-	3061	3061	94 1	6067 3	N	-0-	-0-	
09		3000 N	284	-0-	-2716	345	4 1	280 3	N	-0-	-0-	
10		1788 N	1443	-0-	-345	-0-	29 1	1414 3	N	-0-	-0-	
11		2280 X	1822	-0-	-458	-0-	33 1	1789 3	N	-0-	-0-	
12		2356 X	1614	-0-	-742	-0-	30 1	1584 3	N	-0-	-0-	
01		2356 X	1785	-0-	-571	-0-	29 1	1756 3	N	-0-	-0-	

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #:	4H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902	
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	79 1	1142 3	N	-0-	-0-	
09		2130 N	198	-0-	-1932	-0-	15 1	183 3	N	-0-	-0-	
10		2201 N	103	-0-	-2098	-0-	8 1	95 3	N	-0-	-0-	
11		1170 N	163	-0-	-1007	-0-	12 1	151 3	N	-0-	-0-	
12		217 N	44	-0-	-173	-0-	4 1	40 3	N	-0-	-0-	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-	

HACHAR		WELL #:	2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12962 - 16482	
08		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	127 1	1817 3	N	-0-	-0-	
09		1920 X	1614	-0-	-306	-0-	110 1	1504 3	N	-0-	-0-	
10		1984 X	1599	-0-	-385	-0-	121 1	1478 3	N	-0-	-0-	
11		1920 X	1309	-0-	-611	-0-	95 1	1214 3	N	-0-	-0-	
12		1984 X	852	-0-	-1132	-0-	52 1	800 3	N	-0-	-0-	
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	-0-	

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #:	1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130 - 15952	
08		1860 N	1159	-0-	-701	-0-	18 1	1141 3	N	-0-	-0-	
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30 1	2047 3	N	-0-	-0-	
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	44 1	2104 3	N	-0-	-0-	
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	38 1	2042 3	N	-0-	-0-	
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	44 1	2320 3	N	-0-	-0-	
*01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	36 1	2153 3	N	-0-	-0-	

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	AMT	CODE	BALANCE
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	4937	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4770 X	4487	-0-	-283	-0-	-0-	65	1	4422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4929 X	3189	-0-	-1740	-0-	-0-	65	1	3124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4860 X	3660	-0-	-1200	-0-	-0-	67	1	3593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5022 X	3202	-0-	-1820	-0-	-0-	60	1	3142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5022 X	3329	-0-	-1693	-0-	-0-	53	1	3276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772						
08	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	-0-	79	1	5085	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5100 X	4164	-0-	-936	-0-	-0-	60	1	4104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	3757	-0-	-1513	-0-	-0-	76	1	3681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5010 X	3679	-0-	-1331	-0-	-0-	67	1	3612	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5177 X	4432	-0-	-745	-0-	-0-	82	1	4350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	4255	-0-	-922	-0-	-0-	70	1	4185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180						
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	4838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4650 X	3224	-0-	-1426	-0-	-0-	204	1	3020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4805 X	4420	-0-	-385	-0-	-0-	287	1	4133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4650 X	3959	-0-	-691	-0-	-0-	263	1	3696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4975	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4805 X	4528	-0-	-277	-0-	-0-	333	1	4195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420						
08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2610 N	1740	-0-	-870	-0-	-0-	25	1	1715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2820 N	2142	-0-	-678	-0-	-0-	39	1	2103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	-0-	30	1	1598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891						
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	-0-	164	1	2370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2310 N	1405	-0-	-905	-0-	-0-	93	1	1312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790						
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	-0-	27503	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872						
08	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	5660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	4500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	3047	3	N	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	837 X	837	-0-	-0-	-0-	50	1 787 3	N	-0-	-0-	-0-
09	748 X	748	-0-	-0-	-0-	47	1 701 3	N	-0-	-0-	-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	58	1 831 3	N	-0-	-0-	-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	38	1 527 3	N	-0-	-0-	-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	45	1 660 3	N	-0-	-0-	-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	38	1 484 3	N	-0-	-0-	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672		
08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	478	1 7538 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7170 X	4725	-0-	-2445	-0-	299	1 4426 3	N	-0-	-0-	-0-
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	511	1 7362 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7170 X	7130	-0-	-40	-0-	474	1 6656 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	479	1 7008 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7409 X	4994	-0-	-2415	-0-	367	1 4627 3	N	-0-	-0-	-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841		
08	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	124	1 1959 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1854	-0-	-96	-0-	117	1 1737 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	151	1 2180 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	125	1 1751 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	149	1 2182 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	164	1 2064 3	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950		
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	7	1 211 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	44	1 1377 3	N	-0-	-0-	-0-
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1 25 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080		
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1 1501 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1060	-0-	-410	-0-	57	1 1003 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1 1076 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	81	1 1369 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1 1351 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1 1196 3	N	-0-	-0-	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904		
08	2852 X	2682	-0-	-170	-0-	295	1 2387 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	286	1 2595 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3069 X	2197	-0-	-872	-0-	228	1 1969 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	2616	-0-	-354	-0-	225	1 2391 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	266	1 2564 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	270	1 2575 3	N	-0-	-0-	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250		
08	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1 1930 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	156	1 7781 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	249	1 5721 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	231	1 4045 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	167	1 4162 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1 3900 3	N	-0-	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	308	1	2492	3	N	-0-			-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	319	1	2900	3	N	-0-			-0-
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	218	1	1882	3	N	1			1
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	339	1	3597	3	N	-0-			1
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	260	1	2506	3	N	-0-			1
*01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	285	1	2715	3	N	-0-			1

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

08	744 N	581	-0-	-163	-0-	35	1	546	3	N	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	3	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	3	N	-0-			-0-
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	45	1	666	3	N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	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

08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	3	N	-0-			-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	2332	3	N	-0-			-0-
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	164	1	2003	3	N	-0-			-0-
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	133	1	1736	3	N	-0-			-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	153	1	1635	3	N	-0-			-0-
*01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	153	1	1896	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	204	1	3219	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	2595	-0-	-1245	-0-	164	1	2431	3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	229	1	3294	3	N	-0-			-0-
11	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	200	1	2813	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3614	-0-	-292	-0-	231	1	3383	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	2883	-0-	-527	-0-	212	1	2671	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

08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	157	1	2192	3	N	-0-			-0-
09	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	312	1	15518	3	N	-0-			-0-
10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	540	1	12392	3	N	-0-			-0-
*11	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	571	1	10020	3	N	-0-			-0-
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	421	1	10483	3	N	-0-			-0-
*01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	220	1	10652	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

08	186 N	138	-0-	-48	-0-	2	1	136	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	18	1	971	3	N	-0-			-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	42	1	2242	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3786	-0-	686	686	63	1	3723	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3689 X	3441	-0-	-248	-0-	68 1	3373 3	N	-0-			-0-
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	66 1	3485 3	N	-0-			-0-
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	82 1	3950 3	N	-0-			-0-
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	88 1	4331 3	N	-0-			-0-
12		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	75 1	4437 3	N	-0-			-0-
*01		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	55 1	4606 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040 - 18165		
08		0 A	1144	-0-	1144	5067790	64 1	1080 3	N	-0-			-0-
09		0 A	5542	-0-	5542	5073332	272 1	5270 3	N	-0-			-0-
10		0 A	7214	-0-	7214	5080546	360 1	6854 3	N	-0-			-0-
*11		0 A	7292	-0-	7292	5087838	356 1	6936 3	N	-0-			-0-
*12		0 A	22209	-0-	22209	5110047	1024 1	21185 3	N	-0-			-0-
01		0 A	36040	-0-	36040	5146087	1001 1	35039 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414 - 16349		
08		6386 X	4134	-0-	-2252	-0-	82 1	4052 3	N	-0-			-0-
09		6240 X	4873	-0-	-1367	-0-	91 1	4782 3	N	-0-			-0-
10		6448 X	4211	-0-	-2237	-0-	86 1	4125 3	N	-0-			-0-
11		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	127 1	6255 3	N	-0-			-0-
12		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	159 1	9422 3	N	-0-			-0-
*01		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	77 1	6490 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932 - 17352		
08		6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	187 1	4833 3	N	-0-			-0-
09		6000 X	5475	-0-	-525	-0-	212 1	5263 3	N	-0-			-0-
10		5642 X	4452	-0-	-1190	-0-	181 1	4271 3	N	-0-			-0-
*11		5460 X	3660	-0-	-1800	-0-	3660 3		N	-0-			-0-
*12		5673 X	3530	-0-	-2143	-0-	3530 3		N	-0-			-0-
01		5673 X	3431	-0-	-2242	-0-	3431 3		N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815 - 17521		
08		3565 X	1	-0-	-3564	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
*10		62 X	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*11		19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	19771 3		N	-0-			-0-
*12		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674 3		N	-0-			-0-
01		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981 3		N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164 - 17719		
08		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	178 1	11494 3	N	-0-			-0-
09		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	145 1	8367 3	N	-0-			-0-
10		14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	752 1	14065 3	N	-0-			-0-
*11		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	743 1	10735 3	N	-0-			-0-
12		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	758 1	9407 3	N	-0-			-0-
*01		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	752 1	10331 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459 - 17746		
08		12927 X	4406	-0-	-8521	-0-	306 1	4100 3	N	-0-			-0-
09		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	690 1	13530 3	N	-0-			-0-
10		11408 X	10881	-0-	-527	-0-	633 1	10248 3	N	-0-			-0-
*11		11040 X	9185	-0-	-1855	-0-	564 1	8621 3	N	-0-			-0-
12		14694 X	13007	-0-	-1687	-0-	772 1	12235 3	N	-0-			-0-
01		14694 X	11374	-0-	-3320	-0-	493 1	10881 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 #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415 - 17629			
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
08		6262 X	3041	-0-	-3221	-0-	211	1	2830	3	N	-0-			-0-
09		22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	1091	1	21398	3	N	-0-			-0-
10		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	955	1	15458	3	N	-0-			-0-
*11		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	656	1	10041	3	N	-0-			-0-
12		11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	688	1	10893	3	N	-0-			-0-
01		9114 X	9069	-0-	-45	-0-	394	1	8675	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #:		5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042 - 17202			
08		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	191	1	12361	3	N	-0-			-0-
09		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	193	1	11167	3	N	-0-			-0-
10		15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	810	1	15153	3	N	-0-			-0-
*11		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	790	1	11402	3	N	-0-			-0-
12		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	799	1	9927	3	N	-0-			-0-
*01		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	489	1	6726	3	N	-0-			-0-

STS SOUTH			WELL #:		1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11810 - 16089			
08		13454 X	5380	-0-	-8074	-0-	2257	1	2974	3	N	135			175
							149	9							
09		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	22	182	1	15
10		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-			15
11		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-			15
12		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			15
01		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			15

STS SOUTH			WELL #:		3H	RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12219 - 16017			
08		13764 X	9308	-0-	-4456	-0-	996	1	8312	3	N	-0-			-0-
09		13320 X	9485	-0-	-3835	-0-	1134	1	8351	3	N	-0-			-0-
10		12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	3			N	-0-			-0-
11		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			N	-0-			-0-
12		9300 X	9060	-0-	-240	-0-	914	1	8146	3	N	-0-			-0-
01		9796 X	2160	-0-	-7636	-0-	237	1	1923	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE			WELL #:		136H	RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10937 - 18214			
08		29171 X	22922	-0-	-6249	-0-	454	1	22468	3	N	-0-			-0-
09		26880 X	21425	-0-	-5455	-0-	401	1	21024	3	N	-0-			-0-
10		27776 X	23790	-0-	-3986	-0-	484	1	23306	3	N	-0-			-0-
11		25350 X	22727	-0-	-2623	-0-	452	1	22275	3	N	-0-			-0-
12		25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	427	1	25338	3	N	-0-			-0-
*01		24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	287	1	24057	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.			WELL #:		129H	RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.12225 - 18898			
08		15066 X	13500	-0-	-1566	-0-	504	1	12996	3	N	-0-			-0-
09		14430 X	8388	-0-	-6042	-0-	324	1	8064	3	N	-0-			-0-
10		14911 X	2162	-0-	-12749	-0-	88	1	2074	3	N	-0-			-0-
*11		16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	3			N	-0-			-0-
*12		41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	41139	3			N	-0-			-0-
*01		34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	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 B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		55943 X	55943	-0-	-0-	-0-	852 1	55091 3		N	-0-			-0-
09		30450 X	29951	-0-	-499	-0-	433 1	29518 3		N	-0-			-0-
10		56953 X	56953	-0-	-0-	-0-	1144 1	55809 3		N	-0-			-0-
*11		49500 X	30697	-0-	-18803	-0-	635 1	30062 3		N	-0-			-0-
12		51150 X	41671	-0-	-9479	-0-	807 1	40864 3		N	-0-			-0-
01		51150 X	42040	-0-	-9110	-0-	124 1	41916 3		N	-0-			-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
08		24986 X	-0-	-0-	-24986	-0-				N	-0-			166
*09		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8749 3	414 9		Y	376	344 1		32
*10		17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	17336 3	307 9		Y	279	301 1		10
*11		16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	16172 3	217 9		Y	197	202 1		5
*12		15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14929 3	174 9		Y	158	159 1		4
*01		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13178 3	217 9		Y	197	197 1		4

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
08		16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	6896 1	9088 3		Y	138	97 1		154
							12 4	152 9						
09		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	8187 1	8952 3		Y	153	198 1		109
							12 4	168 9						
10	DLQ	G-10	10196	-0-	10196	10196	10049 3	147 9		Y	134	200 1		43
*11		26742 X	16546	-0-	-10196	-0-	16386 3	160 9		Y	145	102 1		86
12		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	7842 1	8152 3		Y	133	100 1		119
							146 9							
01		10416 X	2669	-0-	-7747	-0-	1340 1	1296 3		Y	29	103 1		45
							1 4	32 9						

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
08		19499 X	18338	-0-	-1161	-0-	7851 1	10347 3		Y	118	84 1		133
							10 4	130 9						
09		18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	8630 1	9437 3		Y	127	170 1		90
							10 4	140 9						
10	DLQ	G-10	10450	-0-	10450	10450	10323 3	127 9		Y	115	168 1		37
*11		27478 X	17028	-0-	-10450	-0-	16898 3	130 9		Y	118	85 1		70
12		16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	8126 1	8450 3		Y	108	81 1		97
							119 9							
01		11656 X	2719	-0-	-8937	-0-	1369 1	1324 3		Y	23	84 1		36
							1 4	25 9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
08		22103 X	16147	-0-	-5956	-0-	602 1	15545 3		N	-0-			-0-
09		21390 X	15801	-0-	-5589	-0-	611 1	15190 3		N	-0-			-0-
10		19995 X	16884	-0-	-3111	-0-	688 1	16196 3		N	-0-			-0-
*11		15630 X	13220	-0-	-2410	-0-	13220 3			N	-0-			-0-
*12		16337 X	13564	-0-	-2773	-0-	13564 3			N	-0-			-0-
01		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	20681 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 #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050				
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	M		CODE	CODE	
08		24676	X	20877	-0-	-3799	-0-	779	1	20098	3	N	-0-	-0-
09		23010	X	18668	-0-	-4342	-0-	722	1	17946	3	N	-0-	-0-
10		23777	X	19415	-0-	-4362	-0-	791	1	18624	3	N	-0-	-0-
*11		21600	X	17663	-0-	-3937	-0-	17663	3			N	-0-	-0-
*12		21142	X	17541	-0-	-3601	-0-	17541	3			N	-0-	-0-
01		20863	X	16670	-0-	-4193	-0-	16670	3			N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748				
08		22103	X	17419	-0-	-4684	-0-	345	1	17074	3	N	-0-	-0-
09		18840	X	18616	-0-	-224	-0-	348	1	18268	3	N	-0-	-0-
10		21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	428	1	20635	3	N	-0-	-0-
11		19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	387	1	19088	3	N	-0-	-0-
12		22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	370	1	21966	3	N	-0-	-0-
*01		21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	249	1	20943	3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167				
08		19220	X	14626	-0-	-4594	-0-	290	1	14336	3	N	-0-	-0-
09		18600	X	15248	-0-	-3352	-0-	285	1	14963	3	N	-0-	-0-
10		19220	X	16430	-0-	-2790	-0-	334	1	16096	3	N	-0-	-0-
11		17700	X	16027	-0-	-1673	-0-	319	1	15708	3	N	-0-	-0-
12		17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	296	1	17543	3	N	-0-	-0-
01		15748	X	13998	-0-	-1750	-0-	165	1	13833	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180				
08		23529	X	13834	-0-	-9695	-0-	516	1	13318	3	N	-0-	-0-
09		18720	X	13092	-0-	-5628	-0-	506	1	12586	3	N	-0-	-0-
*10		19034	X	13418	-0-	-5616	-0-	13418	3			N	-0-	-0-
*11		18420	X	10877	-0-	-7543	-0-	10877	3			N	-0-	-0-
*12		16554	X	11319	-0-	-5235	-0-	11319	3			N	-0-	-0-
01		13826	X	10910	-0-	-2916	-0-	10910	3			N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711				
08		20801	X	17413	-0-	-3388	-0-	320	1	17093	3	N	-0-	-0-
09		20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-	-0-
*10		43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	43230	3			N	-0-	-0-
*11		47760	X	47760	-0-	-0-	-0-	17	1	47743	3	N	-0-	-0-
*12		20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	8	1	20124	3	N	-0-	-0-
01		17422	X	13167	-0-	-4255	-0-	5	1	13162	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475				
08		26536	X	12647	-0-	-13889	-0-	879	1	11768	3	N	-0-	-0-
09		25680	X	21972	-0-	-3708	-0-	1066	1	20906	3	N	-0-	-0-
10		26536	X	20018	-0-	-6518	-0-	1165	1	18853	3	N	-0-	-0-
*11		24270	X	15482	-0-	-8788	-0-	949	1	14533	3	N	-0-	-0-
*12		23126	X	18041	-0-	-5085	-0-	1071	1	16970	3	N	-0-	-0-
01		22692	X	19606	-0-	-3086	-0-	851	1	18755	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442				
08		53692	X	39762	-0-	-13930	-0-	608	1	39154	3	N	-0-	-0-
09		51960	X	33301	-0-	-18659	-0-	480	1	32821	3	N	-0-	-0-
*10		45973	X	38292	-0-	-7681	-0-	38292	3			N	-0-	-0-
*11		44490	X	35097	-0-	-9393	-0-	35097	3			N	-0-	-0-
*12		41881	X	34815	-0-	-7066	-0-	34815	3			N	-0-	-0-
01		39773	X	33068	-0-	-6705	-0-	33068	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26474 X	21010	-0-	-5464	-0-	1460 1	19550 3	N	-0-		-0-
09	25620 X	21836	-0-	-3784	-0-	1060 1	20776 3	N	-0-		-0-
10	26474 X	22580	-0-	-3894	-0-	1314 1	21266 3	N	-0-		-0-
*11	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	1473 1	22546 3	N	-0-		-0-
12	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	1456 1	23067 3	N	-0-		-0-
*01	22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	988 1	21791 3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #:	101H	RRCID ->	287437	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	13391 - 22649
08	60388 X	41654	-0-	-18734	-0-	635 1	41019 3	N	-0-		-0-
09	56550 X	40500	-0-	-16050	-0-	585 1	39915 3	N	-0-		-0-
10	58435 X	42604	-0-	-15831	-0-	856 1	41748 3	N	-0-		-0-
*11	56550 X	37933	-0-	-18617	-0-	784 1	37149 3	N	-0-		-0-
12	45167 X	37792	-0-	-7375	-0-	732 1	37060 3	N	-0-		-0-
01	41850 X	34107	-0-	-7743	-0-	101 1	34006 3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #:	102H	RRCID ->	287438	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	13501 - 21711
08	52080 X	28673	-0-	-23407	-0-	437 1	28236 3	N	-0-		-0-
09	50130 X	26206	-0-	-23924	-0-	379 1	25827 3	N	-0-		-0-
10	48236 X	30137	-0-	-18099	-0-	606 1	29531 3	N	-0-		-0-
*11	46680 X	26436	-0-	-20244	-0-	547 1	25889 3	N	-0-		-0-
12	35216 X	24282	-0-	-10934	-0-	470 1	23812 3	N	-0-		-0-
01	28675 X	23538	-0-	-5137	-0-	70 1	23468 3	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #:	118H	RRCID ->	287449	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11056 - 20238
08	28055 X	24150	-0-	-3905	-0-	24150 3		N	-0-		-0-
09	27150 X	21733	-0-	-5417	-0-	21733 3		N	-0-		-0-
10	24893 X	24259	-0-	-634	-0-	24259 3		N	-0-		-0-
11	23580 X	20896	-0-	-2684	-0-	20896 3		N	-0-		-0-
12	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	214 1	25038 3	N	-0-		-0-
01	24149 X	23418	-0-	-731	-0-	276 1	23142 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #:	106H	RRCID ->	287458	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	13178 - 23854
08	51181 X	42998	-0-	-8183	-0-	658 1	42340 3	N	-0-		-0-
09	49530 X	27016	-0-	-22514	-0-	389 1	26627 3	N	-0-		-0-
*10	48639 X	41751	-0-	-6888	-0-	41751 3		N	-0-		-0-
*11	47070 X	32891	-0-	-14179	-0-	32891 3		N	-0-		-0-
*12	44485 X	42063	-0-	-2422	-0-	42063 3		N	-0-		-0-
01	42997 X	34854	-0-	-8143	-0-	34854 3		N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #:	125H	RRCID ->	287468	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12813 - 20589
08	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	411 1	12875 3	N	-0-		-0-
09	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	332 1	10281 3	N	-0-		-0-
*10	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996 3		N	-0-		-0-
*11	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 3		N	-0-		-0-
*12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811 3		N	-0-		-0-
*01	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363 3		N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #:	124H	RRCID ->	287489	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12862 - 21438
08	32587 X	32587	-0-	-0-	-0-	1008 1	31579 3	N	-0-		-0-
09	31800 X	29335	-0-	-2465	-0-	917 1	28418 3	N	-0-		-0-
*10	32860 X	29935	-0-	-2925	-0-	29935 3		N	-0-		-0-
*11	31800 X	28230	-0-	-3570	-0-	28230 3		N	-0-		-0-
*12	32581 X	28776	-0-	-3805	-0-	28776 3		N	-0-		-0-
01	32581 X	24077	-0-	-8504	-0-	24077 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	32829 X	27297	-0-	-5532	-0-	27297	3	N	-0-		-0-
09	29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	29169	3	N	-0-		-0-
10	29667 X	28575	-0-	-1092	-0-	28575	3	N	-0-		-0-
11	28710 X	24569	-0-	-4141	-0-	24569	3	N	-0-		-0-
12	30684 X	30684	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-		-0-
01	30132 X	29378	-0-	-754	-0-	346	1	N	-0-		-0-

STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974		
08	19158 X	9627	-0-	-9531	-0-	395	1	Y	259	248	41
						4	4				
09	18180 X	10581	-0-	-7599	-0-	534	1	Y	208	205	44
						3	4				
10	DLQ G-10	6966	-0-	6966	6966	6727	3	Y	217	244	17
*11	14048 X	7082	-0-	-6966	-0-	6979	3	Y	94	105	6
12	10943 X	10815	-0-	-128	-0-	507	1	Y	110	104	12
						121	9				
01	10943 X	3381	-0-	-7562	-0-	146	1	Y	39	44	7
						2	4				

STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500		
08	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	785	1	Y	627	569	100
						126	4				
09	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	733	1	Y	531	519	112
						73	4				
10	DLQ G-10	18963	-0-	18963	18963	18108	3	Y	777	829	60
*11	38360 X	19397	-0-	-18963	-0-	18605	3	Y	720	735	45
12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	921	1	Y	734	698	81
						807	9				
01	19344 X	3876	-0-	-15468	-0-	163	1	Y	131	189	23
						7	4				

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708		
08	27063 X	23920	-0-	-3143	-0-	23920	3	N	-0-		-0-
09	23250 X	19024	-0-	-4226	-0-	19024	3	N	-0-		-0-
10	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	3	N	-0-		-0-
11	23310 X	20165	-0-	-3145	-0-	20165	3	N	-0-		-0-
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-		-0-
01	23932 X	22295	-0-	-1637	-0-	262	1	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052		
08	20088 X	17975	-0-	-2113	-0-	275	1	N	-0-		-0-
09	18270 X	16309	-0-	-1961	-0-	236	1	N	-0-		-0-
10	18879 X	17428	-0-	-1451	-0-	355	1	N	-0-		-0-
11	18210 X	15687	-0-	-2523	-0-	287	1	N	-0-		-0-
12	18414 X	14921	-0-	-3493	-0-	276	1	N	-0-		-0-
01	17980 X	15581	-0-	-2399	-0-	258	1	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070		
08	19499 X	16550	-0-	-2949	-0-	253	1	N	-0-		-0-
09	18870 X	15686	-0-	-3184	-0-	227	1	N	-0-		-0-
10	19499 X	15880	-0-	-3619	-0-	323	1	N	-0-		-0-
11	17280 X	14509	-0-	-2771	-0-	266	1	N	-0-		-0-
12	17236 X	15165	-0-	-2071	-0-	280	1	N	-0-		-0-
01	16554 X	16370	-0-	-184	-0-	271	1	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													
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		32430 X	32430	-0-	-0-	1210	1	31220	3	N	-0-				-0-
09		31920 X	26660	-0-	-5260	1031	1	25629	3	N	-0-				-0-
*10		34038 X	29464	-0-	-4574	29464	3			N	-0-				-0-
*11		32940 X	24525	-0-	-8415	24525	3			N	-0-				-0-
*12		34038 X	21638	-0-	-12400	21638	3			N	-0-				-0-
01		32426 X	18216	-0-	-14210	18216	3			N	-0-				-0-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261						
08		42625 X	33857	-0-	-8768	1263	1	32594	3	N	-0-				-0-
09		41250 X	32478	-0-	-8772	1256	1	31222	3	N	-0-				-0-
*10		38626 X	31709	-0-	-6917	31709	3			N	-0-				-0-
*11		37380 X	29075	-0-	-8305	29075	3			N	-0-				-0-
*12		35619 X	29224	-0-	-6395	29224	3			N	-0-				-0-
01		33852 X	27895	-0-	-5957	27895	3			N	-0-				-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968						
08		35061 X	20967	-0-	-14094	649	1	20318	3	N	-0-				-0-
09		30360 X	18624	-0-	-11736	582	1	18042	3	N	-0-				-0-
*10		31372 X	20688	-0-	-10684	20688	3			N	-0-				-0-
*11		30360 X	13399	-0-	-16961	13399	3			N	-0-				-0-
*12		20956 X	20533	-0-	-423	20533	3			N	-0-				-0-
01		20956 X	17913	-0-	-3043	17913	3			N	-0-				-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820						
08		20336 X	18903	-0-	-1433	585	1	18318	3	N	-0-				-0-
09		18450 X	16958	-0-	-1492	530	1	16428	3	N	-0-				-0-
*10		19065 X	17150	-0-	-1915	17150	3			N	-0-				-0-
*11		18450 X	15940	-0-	-2510	15940	3			N	-0-				-0-
*12		18910 X	16191	-0-	-2719	16191	3			N	-0-				-0-
01		18910 X	15834	-0-	-3076	15834	3			N	-0-				-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022						
08		24118 X	21480	-0-	-2638	21480	3			N	-0-				-0-
09		23340 X	20821	-0-	-2519	20821	3			N	-0-				-0-
10		24118 X	20317	-0-	-3801	20317	3			N	-0-				-0-
11		21690 X	19018	-0-	-2672	19018	3			N	-0-				-0-
12		21514 X	20463	-0-	-1051	174	1	20289	3	N	-0-				-0-
01		21514 X	20186	-0-	-1328	238	1	19948	3	N	-0-				-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055						
08		24521 X	20460	-0-	-4061	20460	3			N	-0-				-0-
09		23130 X	22940	-0-	-190	22940	3			N	-0-				-0-
10		22196 X	21360	-0-	-836	21360	3			N	-0-				-0-
11		23243 X	23243	-0-	-0-	23243	3			N	-0-				-0-
12		23715 X	22816	-0-	-899	194	1	22622	3	N	-0-				-0-
01		23715 X	21281	-0-	-2434	250	1	21031	3	N	-0-				-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19177						
08		60636 X	44582	-0-	-16054	679	1	43903	3	N	-0-				-0-
09		58680 X	32241	-0-	-26439	466	1	31775	3	N	-0-				-0-
10		51522 X	32543	-0-	-18979	654	1	31889	3	N	-0-				-0-
*11		49860 X	38856	-0-	-11004	803	1	38053	3	N	-0-				-0-
*12		44578 X	38078	-0-	-6500	738	1	37340	3	N	-0-				-0-
01		44578 X	36793	-0-	-7785	109	1	36684	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		67797 X	62087	-0-	-5710	-0-	946 1	61141 3	N	-0-	-0-
09		66330 X	48351	-0-	-17979	-0-	699 1	47652 3	N	-0-	-0-
10		68541 X	51459	-0-	-17082	-0-	1034 1	50425 3	N	-0-	-0-
*11		66330 X	33463	-0-	-32867	-0-	691 1	32772 3	N	-0-	-0-
*12		62093 X	26836	-0-	-35257	-0-	520 1	26316 3	N	-0-	-0-
01		62093 X	22163	-0-	-39930	-0-	65 1	22098 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	291986	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12543 - 18000
08		36363 X	20527	-0-	-15836	-0-	766 1	19761 3	N	-0-	-0-
09		32670 X	12021	-0-	-20649	-0-	465 1	11556 3	N	-0-	-0-
*10		33759 X	30193	-0-	-35666	-0-	30193 3		N	-0-	-0-
*11		19860 X	15357	-0-	-4503	-0-	15357 3		N	-0-	-0-
*12		20522 X	10942	-0-	-9580	-0-	10942 3		N	-0-	-0-
01		20522 X	15515	-0-	-5007	-0-	15515 3		N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	12699 - 17889
08		31682 X	22311	-0-	-9371	-0-	832 1	21479 3	N	-0-	-0-
09		29130 X	18579	-0-	-10551	-0-	719 1	17860 3	N	-0-	-0-
*10		30101 X	17581	-0-	-12520	-0-	17581 3		N	-0-	-0-
*11		21600 X	10642	-0-	-10958	-0-	10642 3		N	-0-	-0-
*12		22320 X	7133	-0-	-15187	-0-	7133 3		N	-0-	-0-
01		22320 X	11876	-0-	-10444	-0-	11876 3		N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12485 - 18586
08		40424 X	32365	-0-	-8059	-0-	1001 1	31364 3	N	-0-	-0-
09		37590 X	28144	-0-	-9446	-0-	880 1	27264 3	N	-0-	-0-
*10		38843 X	30255	-0-	-8588	-0-	30255 3		N	-0-	-0-
*11		34290 X	28250	-0-	-6040	-0-	28250 3		N	-0-	-0-
*12		33542 X	28599	-0-	-4943	-0-	28599 3		N	-0-	-0-
01		32364 X	27105	-0-	-5259	-0-	27105 3		N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748 - 18689
08		41385 X	31544	-0-	-9841	-0-	976 1	30568 3	N	-0-	-0-
09		36600 X	27625	-0-	-8975	-0-	864 1	26761 3	N	-0-	-0-
*10		37820 X	29135	-0-	-8685	-0-	29135 3		N	-0-	-0-
*11		34620 X	28664	-0-	-5956	-0-	28664 3		N	-0-	-0-
*12		33170 X	28848	-0-	-4322	-0-	28848 3		N	-0-	-0-
01		31558 X	28566	-0-	-2992	-0-	28566 3		N	-0-	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022 - 19168
08		59179 X	51818	-0-	-7361	-0-	51818 3		N	-0-	-0-
09		56070 X	49291	-0-	-6779	-0-	49291 3		N	-0-	-0-
10		57939 X	40175	-0-	-17764	-0-	40175 3		N	-0-	-0-
11		56070 X	38702	-0-	-17368	-0-	38702 3		N	-0-	-0-
12		51832 X	48370	-0-	-3462	-0-	410 1	47960 3	N	-0-	-0-
01		51832 X	40447	-0-	-11385	-0-	476 1	39971 3	N	-0-	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828 - 19929
08		48174 X	40250	-0-	-7924	-0-	40250 3		N	-0-	-0-
09		43170 X	38937	-0-	-4233	-0-	38937 3		N	-0-	-0-
10		43183 X	37681	-0-	-5502	-0-	37681 3		N	-0-	-0-
11		40200 X	33318	-0-	-6882	-0-	33318 3		N	-0-	-0-
12		41540 X	39132	-0-	-2408	-0-	332 1	38800 3	N	-0-	-0-
01		40238 X	39046	-0-	-1192	-0-	460 1	38586 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	50561 X	50561	-0-	-0-	-0-	1886	1	48675	3	N	-0-
09	49560 X	44397	-0-	-5163	-0-	1717	1	42680	3	N	-0-
10	53258 X	45383	-0-	-7875	-0-	45383	3			N	-0-
*11	51540 X	42050	-0-	-9490	-0-	42050	3			N	-0-
*12	53258 X	41323	-0-	-11935	-0-	41323	3			N	-0-
01	50561 X	34532	-0-	-16029	-0-	34532	3			N	-0-

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695		
08	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	1080	1	27866	3	N	-0-
09	32730 X	24839	-0-	-7891	-0-	961	1	23878	3	N	-0-
*10	33821 X	21888	-0-	-11933	-0-	21888	3			N	-0-
*11	32730 X	23780	-0-	-8950	-0-	23780	3			N	-0-
*12	31372 X	20908	-0-	-10464	-0-	20908	3			N	-0-
01	28954 X	21006	-0-	-7948	-0-	21006	3			N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796		
08	55056 X	54004	-0-	-1052	-0-	1670	1	52334	3	N	-0-
09	55200 X	46766	-0-	-8434	-0-	1463	1	45303	3	N	-0-
*10	57040 X	49491	-0-	-7549	-0-	49491	3			N	-0-
*11	55200 X	45095	-0-	-10105	-0-	45095	3			N	-0-
*12	54002 X	45196	-0-	-8806	-0-	45196	3			N	-0-
01	54002 X	44003	-0-	-9999	-0-	44003	3			N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960		
08	72726 X	62535	-0-	-10191	-0-	1934	1	60601	3	N	-0-
09	71280 X	46098	-0-	-25182	-0-	1442	1	44656	3	N	-0-
*10	73656 X	49115	-0-	-24541	-0-	49115	3			N	-0-
*11	71280 X	43146	-0-	-28134	-0-	43146	3			N	-0-
*12	62527 X	44715	-0-	-17812	-0-	44715	3			N	-0-
01	62527 X	42921	-0-	-19606	-0-	42921	3			N	-0-

AIG-HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117		
08	103478 X	93624	-0-	-9854	-0-	1426	1	92198	3	N	-0-
09	105690 X	84354	-0-	-21336	-0-	1219	1	83135	3	N	-0-
10	109213 X	88889	-0-	-20324	-0-	1786	1	87103	3	N	-0-
*11	105690 X	76485	-0-	-29205	-0-	1581	1	74904	3	N	-0-
*12	104625 X	72569	-0-	-32056	-0-	1405	1	71164	3	N	-0-
01	93620 X	73796	-0-	-19824	-0-	218	1	73578	3	N	-0-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404		
08	153977 X	95270	-0-	-58707	-0-	1451	1	93819	3	N	-0-
09	149010 X	86326	-0-	-62684	-0-	1248	1	85078	3	N	-0-
10	153977 X	78136	-0-	-75841	-0-	1570	1	76566	3	N	-0-
*11	121650 X	64873	-0-	-56777	-0-	1341	1	63532	3	N	-0-
*12	109244 X	61253	-0-	-47991	-0-	1186	1	60067	3	N	-0-
01	95263 X	64134	-0-	-31129	-0-	189	1	63945	3	N	-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 10/29/2023			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201		
08	115010 X	87037	-0-	-27973	-0-	1326	1	85711	3	N	-0-
09	103650 X	79401	-0-	-24249	-0-	1148	1	78253	3	N	-0-
10	102393 X	79637	-0-	-22756	-0-	1600	1	78037	3	N	-0-
*11	97800 X	37836	-0-	-59964	-0-	782	1	37054	3	N	-0-
*12	94486 X	94486	-0-	-0-	-0-	1829	1	92657	3	N	-0-
01	87048 X	81043	-0-	-6005	-0-	239	1	80804	3	N	-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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	107291	X	82743	-0-	-24548	-0-	1261	1	81482	3	N	-0-		-0-
09	99990	X	80225	-0-	-19765	-0-	1160	1	79065	3	N	-0-		-0-
10	96875	X	81578	-0-	-15297	-0-	1639	1	79939	3	N	-0-		-0-
*11	87210	X	24718	-0-	-62492	-0-	511	1	24207	3	N	-0-		-0-
*12	87017	X	12449	-0-	-74568	-0-	241	1	12208	3	N	-0-		-0-
01	82894	X	32945	-0-	-49949	-0-	97	1	32848	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968					
08	140027	X	70008	-0-	-70019	-0-	1067	1	68941	3	N	-0-		-0-
09	111720	X	63579	-0-	-48141	-0-	919	1	62660	3	N	-0-		-0-
10	100719	X	62700	-0-	-38019	-0-	1260	1	61440	3	N	-0-		-0-
*11	89520	X	33879	-0-	-55641	-0-	700	1	33179	3	N	-0-		-0-
12	84010	X	54550	-0-	-29460	-0-	1056	1	53494	3	N	-0-		-0-
01	69998	X	47412	-0-	-22586	-0-	140	1	47272	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303					
08	127472	X	92903	-0-	-34569	-0-	1415	1	91488	3	N	-0-		-0-
09	123360	X	88272	-0-	-35088	-0-	1276	1	86996	3	N	-0-		-0-
10	111414	X	87929	-0-	-23485	-0-	1767	1	86162	3	N	-0-		-0-
*11	102750	X	44216	-0-	-58534	-0-	914	1	43302	3	N	-0-		-0-
12	98456	X	93322	-0-	-5134	-0-	1807	1	91515	3	N	-0-		-0-
01	92907	X	80016	-0-	-12891	-0-	236	1	79780	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154					
08	90737	X	57006	-0-	-33731	-0-	872	1	56134	3	N	-0-		-0-
09	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	1022	1	69939	3	N	-0-		-0-
*10	73098	X	9200	-0-	-63898	-0-	9200	3			N	-0-		-0-
*11	70740	X	65138	-0-	-5602	-0-	65138	3			N	-0-		-0-
*12	73315	X	64629	-0-	-8686	-0-	64629	3			N	-0-		-0-
01	73315	X	31008	-0-	-42307	-0-	31008	3			N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070					
08	82057	X	49452	-0-	-32605	-0-	757	1	48695	3	N	-0-		-0-
09	71910	X	58328	-0-	-13582	-0-	840	1	57488	3	N	-0-		-0-
*10	74307	X	7428	-0-	-66879	-0-	7428	3			N	-0-		-0-
*11	71910	X	12068	-0-	-59842	-0-	12068	3			N	-0-		-0-
*12	60264	X	4933	-0-	-55331	-0-	4933	3			N	-0-		-0-
01	60264	X	10769	-0-	-49495	-0-	10769	3			N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID -> 293859		COMPL. DATE 10/11/2022			TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825					
08	131347	X	88360	-0-	-42987	-0-	1622	1	86738	3	N	-0-		-0-
09	118320	X	-0-	-0-	-118320	-0-					N	-0-		-0-
*10	122264	X	46261	-0-	-76003	-0-	46261	3			N	-0-		-0-
*11	118320	X	87616	-0-	-30704	-0-	31	1	87585	3	N	-0-		-0-
*12	107415	X	72552	-0-	-34863	-0-	28	1	72524	3	N	-0-		-0-
01	88350	X	NO RPT	-0-	-88350	-0-					N	NO RPT		-0-

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078					
08	134974	X	88546	-0-	-46428	-0-	1625	1	86921	3	N	-0-		-0-
09	115620	X	-0-	-0-	-115620	-0-					N	-0-		-0-
*10	119474	X	36285	-0-	-83189	-0-	36285	3			N	-0-		-0-
*11	115620	X	86089	-0-	-29531	-0-	31	1	86058	3	N	-0-		-0-
*12	108686	X	75724	-0-	-32962	-0-	29	1	75695	3	N	-0-		-0-
01	88536	X	60143	-0-	-28393	-0-	24	1	60119	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	410043					Y	-0-					22
09		T. A.	16497	-0-	16497	426540	967	1	15019	3	Y	262	160	1			124
							223	4	288	9							
*10		426540 X	-0-	-0-	-426540	-0-					Y	-0-					124
11		124794 X	124794	-0-	-0-	-0-	123698	3	1096	9	Y	996	908	1			212
12		104263 X	104263	-0-	-0-	-0-	1676	1	101971	3	Y	560	740	1			32
							616	9									
01		90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	1158	1	88014	3	Y	416	178	1			270
							992	4	458	9							

ELLEN C.		WELL #:		103H	RRCID ->	294236	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13073	- 23469					
08		227540 X	178113	-0-	-49427	-0-	2725	1	175388	3	N	-0-					-0-
09		220200 X	153200	-0-	-67000	-0-	2207	1	150993	3	N	-0-					-0-
*10		214985 X	153078	-0-	-61907	-0-	153078	3			N	-0-					-0-
*11		208050 X	135109	-0-	-72941	-0-	135109	3			N	-0-					-0-
*12		197377 X	128798	-0-	-68579	-0-	128798	3			N	-0-					-0-
*01		178126 X	115164	-0-	-62962	-0-	115164	3			N	-0-					-0-

STS H SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	294292	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	11567	PERF.12516	- 22105					
08		T. A.	4205	-0-	4205	378969	222	1	3921	3	Y	-0-					19
							62	4									
09		T. A.	408	-0-	408	379377	24	1	374	3	Y	4	21	1			2
							6	4	4	9							
*10		379377 X	-0-	-0-	-379377	-0-					Y	-0-					2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12		66650 X	-0-	-0-	-66650	-0-					Y	-0-					-0-
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.12766	- 21056					
08		31279 X	28801	-0-	-2478	-0-	250	1	28551	3	N	-0-					-0-
09		31320 X	29921	-0-	-1399	-0-	149	1	29772	3	N	-0-					-0-
10		78137 X	78137	-0-	-0-	-0-	78137	3			N	-0-					-0-
11		105030 X	61829	-0-	-43201	-0-	61829	3			N	-0-					-0-
12		54766 X	54766	-0-	-0-	-0-	507	1	54259	3	N	-0-					-0-
01		50237 X	50237	-0-	-0-	-0-	455	1	49782	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12606	- 21988					
08		61132 X	60909	-0-	-223	-0-	3214	1	56794	3	Y	-0-					-0-
							901	4									
09		55260 X	22647	-0-	-32613	-0-	1350	1	20982	3	Y	4	2	1			2
							311	4	4	9							
10		53413 X	56	-0-	-53357	-0-	56	3			Y	-0-					2
11		58950 X	183	-0-	-58767	-0-	183	3			Y	-0-	2	1			-0-
12		60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-					-0-
01		60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-					-0-

ELLEN C.		WELL #:		104H	RRCID ->	294459	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12892	PERF.12768	- 22624					
08		192696 X	139703	-0-	-52993	-0-	2137	1	137566	3	N	-0-					-0-
09		186480 X	120193	-0-	-66287	-0-	1731	1	118462	3	N	-0-					-0-
*10		162378 X	113741	-0-	-48637	-0-	113741	3			N	-0-					-0-
*11		150600 X	100555	-0-	-50045	-0-	100555	3			N	-0-					-0-
*12		148614 X	96098	-0-	-52516	-0-	96098	3			N	-0-					-0-
01		139717 X	86523	-0-	-53194	-0-	86523	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	108190	X	73226	-0-	-34964	-0-	1119 1	72107 3	N	-0-	-0-	
09	87720	X	50497	-0-	-37223	-0-	729 1	49768 3	N	-0-	-0-	
*10	90024	X	63114	-0-	-26910	-0-	1284 1	61830 3	N	-0-	-0-	
*11	72900	X	55330	-0-	-17570	-0-	55330 3		N	-0-	-0-	
*12	75330	X	15780	-0-	-59550	-0-	15780 3		N	-0-	-0-	
01	73222	X	46648	-0-	-26574	-0-	38 1	46610 3	N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899			
08	119288	X	77855	-0-	-41433	-0-	1190 1	76665 3	N	-0-	-0-	
09	102510	X	52630	-0-	-49880	-0-	760 1	51870 3	N	-0-	-0-	
*10	101308	X	71086	-0-	-30222	-0-	1446 1	69640 3	N	-0-	-0-	
*11	81390	X	55465	-0-	-25925	-0-	55465 3		N	-0-	-0-	
*12	82150	X	15177	-0-	-66973	-0-	15177 3		N	-0-	-0-	
01	77841	X	55970	-0-	-21871	-0-	46 1	55924 3	N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479			
08	136152	X	87050	-0-	-49102	-0-	1331 1	85719 3	N	-0-	-0-	
09	108090	X	65363	-0-	-42727	-0-	944 1	64419 3	N	-0-	-0-	
*10	108376	X	72606	-0-	-35770	-0-	1477 1	71129 3	N	-0-	-0-	
*11	88290	X	64239	-0-	-24051	-0-	64239 3		N	-0-	-0-	
*12	90644	X	18262	-0-	-72382	-0-	18262 3		N	-0-	-0-	
01	87048	X	55330	-0-	-31718	-0-	45 1	55285 3	N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299			
08	130913	X	92286	-0-	-38627	-0-	1411 1	90875 3	N	-0-	-0-	
09	105540	X	74698	-0-	-30842	-0-	1079 1	73619 3	N	-0-	-0-	
*10	108469	X	90688	-0-	-17781	-0-	1845 1	88843 3	N	-0-	-0-	
*11	90870	X	77632	-0-	-13238	-0-	77632 3		N	-0-	-0-	
*12	93899	X	22332	-0-	-71567	-0-	22332 3		N	-0-	-0-	
01	92287	X	65818	-0-	-26469	-0-	54 1	65764 3	N	-0-	-0-	

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294484		COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599			
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	2105 1	27357 3	Y	549	586 1	136
							26 4	604 9				
09	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	1205 1	41229 3	Y	1010	1029 1	117
							82 4	1111 9				
10	DLQ G-10		42160	-0-	42160	42160	41049 3	1111 9	Y	1010	938 1	189
11	79887	X	37727	-0-	-42160	-0-	36741 3	986 9	Y	896	1004 1	81
12	42501	X	34051	-0-	-8450	-0-	1862 1	31332 3	Y	779	739 1	121
							857 9					
01	42501	X	9844	-0-	-32657	-0-	516 1	8991 3	Y	271	342 1	50
							39 4	298 9				

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID -> 294485		COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077			
08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	1765 1	22941 3	Y	318	375 1	79
							25 4	350 9				
09	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1070 1	36595 3	Y	816	801 1	94
							95 4	898 9				
10	DLQ G-10		36784	-0-	36784	36784	35853 3	931 9	Y	846	782 1	158
11	69687	X	32903	-0-	-36784	-0-	32043 3	860 9	Y	782	869 1	71
12	39959	X	27980	-0-	-11979	-0-	1531 1	25747 3	Y	638	610 1	99
							702 9					
01	39959	X	34330	-0-	-5629	-0-	1817 1	31596 3	Y	765	722 1	142
							75 4	842 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 3H		RRCID -> 294486		COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	1890	1	24570	3	Y	980	794	1	242
						31	4	1078	9					
09	45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	1246	1	42631	3	Y	1163	1271	1	134
						94	4	1279	9					
10	DLQ G-10	39288	-0-	39288	39288	38335	3	953	9	Y	866	838	1	162
11	74777 X	35489	-0-	-39288	-0-	34608	3	881	9	Y	801	890	1	73
12	46748 X	32065	-0-	-14683	-0-	1760	1	29527	3	Y	707	670	1	110
						778	9							
01	46748 X	38505	-0-	-8243	-0-	2027	1	35270	3	Y	1011	933	1	188
						96	4	1112	9					

HUISACHE E		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	827	1	39204	3	N	-0-			-0-
*12	143811 X	143811	-0-	-0-	-0-	2784	1	141027	3	N	-0-			-0-
*01	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-	380	1	128273	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313					
08	110267 X	-0-	-0-	-110267	-0-					N	-0-			-0-
09	93810 X	-0-	-0-	-93810	-0-					N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OTTO-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294565		COMPL. DATE 03/08/2022			TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307					
08	51832 X	21928	-0-	-29904	-0-	190	1	21738	3	N	-0-			-0-
09	43020 X	20601	-0-	-22419	-0-	103	1	20498	3	N	-0-			-0-
10	70578 X	70578	-0-	-0-	-0-	70578	3			N	-0-			-0-
11	96450 X	57144	-0-	-39306	-0-	57144	3			N	-0-			-0-
12	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	488	1	52143	3	N	-0-			-0-
01	48689 X	48689	-0-	-0-	-0-	441	1	48248	3	N	-0-			-0-

STS SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 294744		COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091					
08	50685 X	32945	-0-	-17740	-0-	1343	1	30370	3	Y	1002	953	1	160
						130	4	1102	9					
09	48270 X	30780	-0-	-17490	-0-	1539	1	28285	3	Y	824	811	1	173
						50	4	906	9					
10	DLQ G-10	56425	-0-	56425	56425	55118	3	1307	9	Y	1188	1269	1	92
*11	99936 X	43511	-0-	-56425	-0-	42330	3	1181	9	Y	1074	1099	1	67
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	2002	1	39454	3	Y	1095	1042	1	120
						1205	9							
01	32953 X	8795	-0-	-24158	-0-	374	1	8178	3	Y	211	294	1	37
						11	4	232	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
STS SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 294769		COMPL. DATE 11/20/2022			TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	63922 X	49114	-0-	-14808	-0-	2031	1 45937	3 Y	1019	971	1	163		
09	59700 X	42614	-0-	-17086	-0-	2150	1 39513	3 Y	859	841	1	181		
10	DLQ G-10	51288	-0-	-51288	51288	49926	3 1362	9 Y	1238	1323	1	96		
*11	99533 X	48245	-0-	-51288	-0-	47013	3 1232	9 Y	1120	1146	1	70		
12	57381 X	44876	-0-	-12505	-0-	2035	1 41584	3 Y	1143	1087	1	126		
01	49104 X	15508	-0-	-33596	-0-	1257	9 663	1 14491	3 Y	319	389	1	56	
						3	4 351	9						
STS SOUTH		WELL #: 18H		RRCID -> 294784		COMPL. DATE 12/27/2022			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183					
08	149916 X	118083	-0-	-31833	-0-	77	1 118006	3 N	-0-			-0-		
09	136440 X	96478	-0-	-39962	-0-	130	1 96348	3 N	-0-			-0-		
10	137795 X	98200	-0-	-39595	-0-	98200	3	N	-0-			-0-		
11	132990 X	89374	-0-	-43616	-0-	89374	3	N	-0-			-0-		
12	130324 X	90344	-0-	-39980	-0-	316	1 90028	3 N	-0-			-0-		
01	118079 X	17730	-0-	-100349	-0-	63	1 17667	3 N	-0-			-0-		
STS SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 294785		COMPL. DATE 12/27/2022			TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273					
08	153946 X	119349	-0-	-34597	-0-	77	1 119272	3 N	-0-			-0-		
09	140400 X	98762	-0-	-41638	-0-	133	1 98629	3 N	-0-			-0-		
10	135408 X	116359	-0-	-19049	-0-	116359	3	N	-0-			-0-		
11	124200 X	102411	-0-	-21789	-0-	102411	3	N	-0-			-0-		
12	119350 X	98511	-0-	-20839	-0-	345	1 98166	3 N	-0-			-0-		
01	119350 X	92215	-0-	-27135	-0-	24006	1 68209	3 N	-0-			-0-		
STS SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 294978		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048					
08	76913 X	76913	-0-	-0-	-0-	96	1 75313	3 Y	1359	1425	1	11		
09	190921 X	190921	-0-	-0-	-0-	189	1 186467	3 Y	3843	3639	1	215		
10	DLQ G-10	179028	-0-	-179028	179028	174923	3 4105	9 Y	3732	3752	1	195		
11	339801 X	160773	-0-	-179028	-0-	157136	3 3637	9 Y	3306	3363	1	138		
12	197284 X	152473	-0-	-44811	-0-	299	1 148837	3 Y	3034	3125	1	47		
01	197284 X	142098	-0-	-55186	-0-	3337	9 131	1 139140	3 Y	2397	2222	1	222	
						190	4 2637	9						
STS SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 295021		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586					
08	163989 X	163989	-0-	-0-	-0-	202	1 158801	3 Y	4516	4594	1	37		
09	144269 X	144269	-0-	-0-	-0-	141	1 139767	3 Y	3938	3755	1	220		
10	DLQ G-10	136960	-0-	-136960	136960	132730	3 4230	9 Y	3845	3864	1	201		
11	258626 X	121666	-0-	-136960	-0-	117904	3 3762	9 Y	3420	3478	1	143		
12	158224 X	114664	-0-	-43560	-0-	224	1 110987	3 Y	3139	3233	1	49		
01	158224 X	108170	-0-	-50054	-0-	3453	9 99	1 105154	3 Y	2521	2336	1	234	
						144	4 2773	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
STS SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	295135	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	12047	PERF.11927	- 22907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		327329 X	158581	-0-	-168748	-0-	196 1	154077 3	Y	3900	3967 1		32
							18 4	4290 9					
09		276060 X	135313	-0-	-140747	-0-	133 1	131374 3	Y	3435	3275 1		192
							27 4	3779 9					
10	DLQ	G-10	151700	-0-	151700	151700	148048 3	3652 9	Y	3320	3339 1		173
11		279912 X	128212	-0-	-151700	-0-	124963 3	3249 9	Y	2954	3004 1		123
12		149792 X	112056	-0-	-37736	-0-	219 1	108855 3	Y	2711	2792 1		42
							2982 9						
01		149792 X	114286	-0-	-35506	-0-	105 1	111633 3	Y	2177	2017 1		202
							153 4	2395 9					
STS SOUTH		WELL #:			RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 20466
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STS SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	295288	COMPL. DATE	12/22/2023		TOTAL DEPTH	11938	PERF.11855	- 19373
08		95398 X	95398	-0-	-0-	-0-	116 1	91710 3	Y	3237	3292 1		27
							11 4	3561 9					
09		85380 X	79770	-0-	-5610	-0-	77 1	76543 3	Y	2849	2717 1		159
							16 4	3134 9					
10	DLQ	G-10	77536	-0-	77536	77536	74504 3	3032 9	Y	2756	2771 1		144
11		145622 X	68086	-0-	-77536	-0-	65394 3	2692 9	Y	2447	2489 1		102
12		83886 X	64350	-0-	-19536	-0-	124 1	61751 3	Y	2250	2317 1		35
							2475 9						
01		83886 X	35107	-0-	-48779	-0-	32 1	33938 3	Y	992	935 1		92
							46 4	1091 9					
REUTHINGER		WELL #:		127H	RRCID ->	296153	COMPL. DATE	11/19/2023		TOTAL DEPTH	12700	PERF.12833	- 21242
08		296701 X	86324	-0-	-210377	-0-	2748 1	83576 3	N	-0-			-0-
09		230280 X	125438	-0-	-104842	-0-	4037 1	121401 3	N	-0-			-0-
*10		198834 X	112782	-0-	-86052	-0-	112782 3		N	-0-			-0-
*11		156750 X	96447	-0-	-60303	-0-	96447 3		N	-0-			-0-
*12		137981 X	90481	-0-	-47500	-0-	90481 3		N	-0-			-0-
01		129611 X	82131	-0-	-47480	-0-	82131 3		N	-0-			-0-
REUTHINGER		WELL #:		128H	RRCID ->	296154	COMPL. DATE	11/19/2023		TOTAL DEPTH	12652	PERF.12823	- 21059
08		291400 X	126318	-0-	-165082	-0-	1145 1	125173 3	N	-0-			-0-
09		229110 X	102276	-0-	-126834	-0-	800 1	101476 3	N	-0-			-0-
*10		194277 X	103086	-0-	-91191	-0-	103086 3		N	-0-			-0-
*11		159600 X	96810	-0-	-62790	-0-	96810 3		N	-0-			-0-
*12		141298 X	89560	-0-	-51738	-0-	89560 3		N	-0-			-0-
01		126325 X	84486	-0-	-41839	-0-	84486 3		N	-0-			-0-
REUTHINGER		WELL #:		126H	RRCID ->	296155	COMPL. DATE	11/19/2023		TOTAL DEPTH	12667	PERF.13202	- 17622
08		196819 X	69082	-0-	-127737	-0-	2199 1	66883 3	N	-0-			-0-
09		112200 X	58200	-0-	-54000	-0-	1873 1	56327 3	N	-0-			-0-
*10		96379 X	53064	-0-	-43315	-0-	53064 3		N	-0-			-0-
*11		76680 X	45480	-0-	-31200	-0-	45480 3		N	-0-			-0-
*12		69068 X	42562	-0-	-26506	-0-	42562 3		N	-0-			-0-
01		69068 X	39455	-0-	-29613	-0-	39455 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
ARMADILLO UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296234	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	13962	PERF.14348	- 22016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	297972	X	142575	-0-	-155397	-0-	527	1	142048	3	N	-0-			-0-
09	233310	X	131739	-0-	-101571	-0-	510	1	131229	3	N	-0-			-0-
10	230268	X	116241	-0-	-114027	-0-	116241	3			N	-0-			-0-
11	189660	X	61529	-0-	-128131	-0-	61529	3			N	-0-			-0-
12	174344	X	-0-	-0-	-174344	-0-					N	-0-			-0-
01	142569	X	50859	-0-	-91710	-0-	162	1	50697	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B		WELL #:		103H	RRCID ->	296272	COMPL. DATE	02/27/2024	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13391	- 22128			
08	471200	X	284331	-0-	-186869	-0-	4332	1	279999	3	N	-0-			-0-
09	432210	X	249690	-0-	-182520	-0-	3609	1	246081	3	N	-0-			-0-
10	397885	X	242092	-0-	-155793	-0-	4864	1	237228	3	N	-0-			-0-
*11	359460	X	196266	-0-	-163194	-0-	4056	1	192210	3	N	-0-			-0-
*12	343635	X	186187	-0-	-157448	-0-	3605	1	182582	3	N	-0-			-0-
01	284332	X	207988	-0-	-76344	-0-	614	1	207374	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C		WELL #:		104H	RRCID ->	296282	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	12881	PERF.13299	- 21952			
08	477400	X	316518	-0-	-160882	-0-	4822	1	311696	3	N	-0-			-0-
09	452940	X	289629	-0-	-163311	-0-	4187	1	285442	3	N	-0-			-0-
10	431768	X	297299	-0-	-134469	-0-	5974	1	291325	3	N	-0-			-0-
*11	364860	X	249222	-0-	-115638	-0-	5151	1	244071	3	N	-0-			-0-
12	356500	X	246362	-0-	-110138	-0-	4770	1	241592	3	N	-0-			-0-
01	316510	X	209348	-0-	-107162	-0-	618	1	208730	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER C		WELL #:		109H	RRCID ->	296412	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13257	- 21673			
08	484747	X	319024	-0-	-165723	-0-	2814	1	316210	3	N	-0-			-0-
09	392730	X	288501	-0-	-104229	-0-	2611	1	285890	3	N	-0-			-0-
*10	391406	X	281147	-0-	-110259	-0-	281147	3			N	-0-			-0-
*11	378780	X	232604	-0-	-146176	-0-	232604	3			N	-0-			-0-
*12	366110	X	224355	-0-	-141755	-0-	224355	3			N	-0-			-0-
01	319021	X	207263	-0-	-111758	-0-	207263	3			N	-0-			-0-

REUTHINGER B UNIT		WELL #:		108H	RRCID ->	296628	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13401	- 21817			
08	472564	X	342683	-0-	-129881	-0-	3023	1	339660	3	N	-0-			-0-
09	457320	X	12682	-0-	-444638	-0-	115	1	12567	3	N	-0-			-0-
*10	472564	X	270141	-0-	-202423	-0-	270141	3			N	-0-			-0-
*11	413850	X	248314	-0-	-165536	-0-	248314	3			N	-0-			-0-
*12	376247	X	241789	-0-	-134458	-0-	241789	3			N	-0-			-0-
01	342674	X	239041	-0-	-103633	-0-	239041	3			N	-0-			-0-

REUTHINGER A		WELL #:		107H	RRCID ->	296866	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	13267	PERF.13075	- 21769			
02	SHUT IN		482697	-0-	482697	-0-	873760	5840	1	476857	3	N	-0-		-0-
03	SHUT IN		473687	-0-	473687	-0-	1347447	6546	1	467141	3	N	-0-		-0-
04	SHUT IN		388538	-0-	388538	-0-	1735985	5631	1	382907	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN		404805	-0-	404805	-0-	2140790	2062	1	402743	3	N	-0-		-0-
*06	2530892	X	390102	-0-	-2140790	-0-	2396	1	387706	3	N	-0-			-0-
07	486297	X	383230	-0-	-103067	-0-	1996	1	381234	3	N	-0-			-0-
08	486297	X	351303	-0-	-134994	-0-	3099	1	348204	3	N	-0-			-0-
09	470610	X	13140	-0-	-457470	-0-	119	1	13021	3	N	-0-			-0-
*10	404798	X	83644	-0-	-321154	-0-	83644	3			N	-0-			-0-
*11	390090	X	231264	-0-	-158826	-0-	231264	3			N	-0-			-0-
*12	383222	X	250944	-0-	-132278	-0-	250944	3			N	-0-			-0-
01	351292	X	252490	-0-	-98802	-0-	252490	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 139H		RRCID ->	296903	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11277 - 20831
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
02		SHUT IN	341087	-0-	341087	-0-	2583 1	338504 3	N	-0-	-0-
03		SHUT IN	341540	-0-	341540	341540	341540 3		N	-0-	-0-
04		SHUT IN	289315	-0-	289315	630855	84 1	289231 3	N	-0-	-0-
05		912460 X	281605	-0-	-630855	-0-	281605 3		N	-0-	-0-
06		303360 X	246087	-0-	-57273	-0-	246087 3		N	-0-	-0-
07		313472 X	221772	-0-	-91700	-0-	221772 3		N	-0-	-0-
08		313472 X	190095	-0-	-123377	-0-	190095 3		N	-0-	-0-
09		289320 X	168989	-0-	-120331	-0-	168989 3		N	-0-	-0-
*10		281604 X	138402	-0-	-143202	-0-	138402 3		N	-0-	-0-
11		246090 X	134550	-0-	-111540	-0-	134550 3		N	-0-	-0-
12		221774 X	130967	-0-	-90807	-0-	1111 1	129856 3	N	-0-	-0-
01		190092 X	123154	-0-	-66938	-0-	1449 1	121705 3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 138H		RRCID ->	296904	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	11161 - 19754
02		SHUT IN	299867	-0-	299867	557723	2271 1	297596 3	N	-0-	-0-
03		SHUT IN	290118	-0-	290118	847841	290118 3		N	-0-	-0-
04		SHUT IN	242562	-0-	242562	1090403	70 1	242492 3	N	-0-	-0-
*05		1313315 X	222912	-0-	-1090403	-0-	222912 3		N	-0-	-0-
06		303360 X	188877	-0-	-114483	-0-	188877 3		N	-0-	-0-
07		313472 X	173988	-0-	-139484	-0-	173988 3		N	-0-	-0-
08		290129 X	158243	-0-	-131886	-0-	158243 3		N	-0-	-0-
09		242550 X	136242	-0-	-106308	-0-	136242 3		N	-0-	-0-
*10		222921 X	120518	-0-	-102403	-0-	120518 3		N	-0-	-0-
11		188880 X	116826	-0-	-72054	-0-	116826 3		N	-0-	-0-
12		174003 X	115614	-0-	-58389	-0-	981 1	114633 3	N	-0-	-0-
01		158255 X	109788	-0-	-48467	-0-	1292 1	108496 3	N	-0-	-0-

RYAN ISLAND		WELL #: 1H		RRCID ->	297802	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	14070 - 20691
08		1423104 X	438316	-0-	-984788	-0-	438316 3		Y	-0-	-0-
09		474210 X	414301	-0-	-59909	-0-	414301 3		Y	-0-	-0-
10		490017 X	392423	-0-	-97594	-0-	392423 3		Y	-0-	-0-
11		474210 X	361055	-0-	-113155	-0-	361055 3		Y	-0-	-0-
12		490017 X	358961	-0-	-131056	-0-	358961 3		Y	-0-	-0-
01		438309 X	385898	-0-	-52411	-0-	385898 3		Y	-0-	-0-

RYAN ISLAND		WELL #: 2H		RRCID ->	297804	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	14003 - 20759
08		1377564 X	421430	-0-	-956134	-0-	421430 3		Y	-0-	-0-
09		459630 X	392843	-0-	-66787	-0-	392843 3		Y	-0-	-0-
10		474951 X	392839	-0-	-82112	-0-	392839 3		Y	-0-	-0-
11		459630 X	330235	-0-	-129395	-0-	330235 3		Y	-0-	-0-
*12		474951 X	-0-	-0-	-474951	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		421445 X	355372	-0-	-66073	-0-	355372 3		Y	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 112H		RRCID ->	297812	COMPL. DATE	03/24/2024	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	N/A
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	464261	-0-	464261	464261	1371 1	462890 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
HUISACHE W		WELL #: 123H		RRCID -> 297817		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12894 - 22268					
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
08	1790048	X	379942	-0-	-1410106	-0-	5788 1	374154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	439140	X	341378	-0-	-97762	-0-	4935 1	336443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	453778	X	334608	-0-	-119170	-0-	6723 1	327885	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	439140	X	282715	-0-	-156425	-0-	5591 1	277124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	453778	X	274132	-0-	-179646	-0-	5307 1	268825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	379936	X	193921	-0-	-186015	-0-	573 1	193348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUISACHE W		WELL #: 124H		RRCID -> 297820		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12738 - 21963					
08	1784116	X	359595	-0-	-1424521	-0-	5478 1	354117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	440430	X	322413	-0-	-118017	-0-	4660 1	317753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	455111	X	304064	-0-	-151047	-0-	6110 1	297954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	440430	X	253922	-0-	-186508	-0-	5022 1	248900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	455111	X	232508	-0-	-222603	-0-	4501 1	228007	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	359600	X	154829	-0-	-204771	-0-	457 1	154372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D		WELL #: 108H		RRCID -> 297827		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13010 - 23931					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	235360	-0-	235360	235360	3592 1	231768	3	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	445927	-0-	445927	681287	9197 1	436730	3	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	DELQ PR	401585	-0-	401585	1082872	8534 1	393051	3	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1502076	X	419204	-0-	-1082872	-0-	8362 1	410842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	446772	X	391150	-0-	-55622	-0-	1412 1	389738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C		WELL #: 107H		RRCID -> 297919		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 12374		PERF.12727 - 21669					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	462000	X	NO RPT	-0-	-462000	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	477400	X	NO RPT	-0-	-477400	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	477400	X	362903	-0-	-114497	-0-	1310 1	361593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: R104H		RRCID -> 298013		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 13512		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	394589	-0-	394589	394589	159 1	394430	3	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HUISACHE EW B		WELL #: 122H		RRCID -> 298076		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12833		PERF.13114 - 22143					
08	0	312070	-0-	312070	1628393	4754 1	307316	3	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1884582	X	256189	-0-	-1628393	-0-	3703 1	252486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	421538	X	248614	-0-	-172924	-0-	4995 1	243619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	407940	X	203898	-0-	-204042	-0-	4033 1	199865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	421538	X	189527	-0-	-232011	-0-	3669 1	185858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	421538	X	147594	-0-	-273944	-0-	436 1	147158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 113H		RRCID -> 298084		COMPL. DATE 03/16/2024		TOTAL DEPTH 12966		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	422910	-0-	422910	422910	1249 1	421661	3	N		NO RPT	-0-	-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									
OTTO-WHIPPLE UNIT C		WELL #: 5H		RRCID ->	298287	COMPL. DATE	08/03/2024	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12827 - 23631
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	196584	-0-	196584	196584	1700	1 194638 3	Y	224	205 1	19
09	0	338725	-0-	338725	535309	1683	1 335807 3	Y	1123	1084 1	58
10	DELO PR	367342	-0-	367342	902651	365943	3 1399 9	Y	1272	1210 1	120
11	1196700 X	294049	-0-	-902651	-0-	293229	3 820 9	Y	745	822 1	43
12	405201 X	280367	-0-	-124834	-0-	2590	1 277378 3	Y	363	368 1	38
01	405201 X	251478	-0-	-153723	-0-	2271	1 248422 3	Y	714	702 1	50
						785	9				
OTTO-WHIPPLE UNIT D		WELL #: 6H		RRCID ->	298288	COMPL. DATE	08/03/2024	TOTAL DEPTH	12381	PERF.	13017 - 23737
*08	0	206369	-0-	206369	206369	206112	3 257 9	Y	234	214 1	20
*09	0	326179	-0-	326179	532548	324717	3 1462 9	Y	1329	1280 1	69
10	DELO PR	365514	-0-	365514	898062	364257	3 1257 9	Y	1143	1104 1	108
11	1195600 X	297538	-0-	-898062	-0-	296445	3 1093 9	Y	994	1045 1	57
12	381362 X	290389	-0-	-90973	-0-	2678	1 286744 3	Y	879	844 1	92
01	381362 X	287257	-0-	-94105	-0-	2596	1 283961 3	Y	636	684 1	44
						700	9				
STS SOUTH		WELL #: 101H		RRCID ->	298291	COMPL. DATE	06/15/2024	TOTAL DEPTH	11956	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	23268	-0-	23268	18680	3 4588 9	Y	4171	3781 1		390
10	SHUT IN	281831	-0-	281831	305099	274535	3 7296 9	Y	6633	6792 1	231
11	SHUT IN	256329	-0-	256329	561428	250341	3 5988 9	Y	5444	5550 1	125
12	SHUT IN	258538	-0-	258538	819966	252280	3 6258 9	Y	5689	5655 1	159
01	SHUT IN	266579	-0-	266579	1086545	260780	3 5799 9	Y	5272	5329 1	102
STS SOUTH A		WELL #: 102H		RRCID ->	298292	COMPL. DATE	06/25/2024	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	214382	-0-	214382	208491	3 5891 9	Y	5355	4825 1		530
10	SHUT IN	329492	-0-	329492	543874	320207	3 9285 9	Y	8441	8671 1	300
11	SHUT IN	308387	-0-	308387	852261	300091	3 8296 9	Y	7542	7628 1	214
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	852261			Y	-0-		214
01	SHUT IN	319469	-0-	319469	1171730	311711	3 7758 9	Y	7053	7130 1	137
ELLEN C.		WELL #: 128H		RRCID ->	298328	COMPL. DATE	06/06/2024	TOTAL DEPTH	12403	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	234019	-0-	234019	234019	111 1 233908 3	N	-0-			-0-
STS SOUTH		WELL #: 105H		RRCID ->	298375	COMPL. DATE	07/30/2024	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STS SOUTH		WELL #: 104H		RRCID -> 298376		COMPL. DATE 08/11/2024		TOTAL DEPTH 12044 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH		WELL #: 103H		RRCID -> 298682		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430								
VESTER A UNIT		WELL #: 10H														
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	187	1	1046	2	Y	29	33	1			7
						32	9									
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	175	1	1050	2	Y	28	30	1			5
						31	9									
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	771	2	Y	125	84	1			46
						138	9									
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	345	1	1778	2	Y	126	143	1			29
						139	9									
12	3100 N	5889	-0-	2789	2789	898	1	4826	2	Y	150	151	1			28
						165	9									
01	3100 N	5367	-0-	2267	5056	703	1	4644	2	Y	18	41	1			5
						20	9									

VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183								
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	124	1	700	2	Y	178	152	1			52
						196	9									
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	126	1	740	2	Y	178	193	1			37
						196	9									
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	652	2	Y	188	178	1			47
						207	9									
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	339	1	1822	2	Y	123	146	1			24
						135	9									
12	3100 N	4771	-0-	1671	1671	708	1	3888	2	Y	159	154	1			29
						175	9									
01	3100 N	2593	-0-	-507	1164	318	1	2246	2	Y	26	51	1			4
						29	9									

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543		RRCID -> 294613		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 12257 PERF. 12275 - 21075								
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 1H														
08	189813 X	132963	-0-	-56850	-0-	2095	1	130868	3	N	-0-					-0-
09	165330 X	111594	-0-	-53736	-0-	2021	1	109573	3	N	-0-					-0-
10	170841 X	111007	-0-	-59834	-0-	1434	1	109573	3	N	-0-					-0-
11	158130 X	101332	-0-	-56798	-0-	1312	1	100020	3	N	-0-					-0-
12	152892 X	95962	-0-	-56930	-0-	1250	1	94712	3	N	-0-					-0-
01	132959 X	91041	-0-	-41918	-0-	1166	1	89875	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CIRCLE-S ENERGY, LLC			100703									
MILAGROS			WELL #:	1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12682	PERF.12700	- 19514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	55242 X	47340	-0-	-7902	-0-	1091	1	46249	2	N	-0-	-0-
09	42930 X	42550	-0-	-380	-0-	1224	1	41326	2	N	-0-	-0-
10	52917 X	38739	-0-	-14178	-0-	948	1	37791	2	N	-0-	-0-
11	51210 X	38078	-0-	-13132	-0-	966	1	37112	2	N	-0-	-0-
12	52917 X	39269	-0-	-13648	-0-	1068	1	38201	2	N	-0-	-0-
01	47337 X	36040	-0-	-11297	-0-	833	1	35207	2	N	-0-	-0-

MILAGROS			WELL #:	3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12913	- 19626
08	51863 X	37162	-0-	-14701	-0-	856	1	36306	2	N	-0-	-0-
09	36720 X	28365	-0-	-8355	-0-	744	1	27621	2	N	-0-	-0-
10	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	1073	1	43480	2	N	-0-	-0-
11	39990 X	36591	-0-	-3399	-0-	933	1	35658	2	N	-0-	-0-
12	41323 X	36760	-0-	-4563	-0-	1000	1	35760	2	N	-0-	-0-
01	44547 X	33608	-0-	-10939	-0-	775	1	32833	2	N	-0-	-0-

MILAGROS			WELL #:	5H	RRCID ->	294440	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12600	- 19436
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	22986	-0-	22986	22986	22986	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	188935	-0-	188935	211921	188935	2			N	-0-	-0-
11	395586 X	183665	-0-	-211921	-0-	183665	2			N	-0-	-0-
12	199671 X	176223	-0-	-23448	-0-	176223	2			N	-0-	-0-
01	199671 X	155199	-0-	-44472	-0-	155199	2			N	-0-	-0-

MILAGROS			WELL #:	7H	RRCID ->	294530	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12500	- 19376
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	16284	-0-	16284	16284	16284	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	183660	-0-	183660	199944	183660	2			N	-0-	-0-
11	406348 X	206404	-0-	-199944	-0-	206404	2			N	-0-	-0-
12	209119 X	209119	-0-	-0-	-0-	209119	2			N	-0-	-0-
01	208010 X	183449	-0-	-24561	-0-	183449	2			N	-0-	-0-

MITSUI E&P USA LLC			101155									
MARIA LUISA			WELL #:	1H	RRCID ->	288973	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12237	- 18180
08	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	281	1	22294	2	N	-0-	-0-
09	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	243	1	19247	2	N	-0-	-0-
10	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	237	1	18224	2	N	-0-	-0-
11	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	208	1	15926	2	N	-0-	-0-
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	222	1	16861	2	N	-0-	-0-
01	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	240	1	18085	2	N	-0-	-0-

MARIA LUISA			WELL #:	2H	RRCID ->	288978	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12910	- 18726
08	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	246	1	19442	2	N	-0-	-0-
09	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	220	1	17365	2	N	-0-	-0-
10	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	224	1	17174	2	N	-0-	-0-
11	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	96	1	7411	2	N	-0-	-0-
12	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	223	1	16844	2	N	-0-	-0-
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	186	1	14029	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155											
LINDSAY RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288986	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	12619	PERF.13452	- 22890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	50098 X	50098	-0-	-0-	-0-	514	1	49584	2	N	-0-	-0-	-0-
09	44926 X	44926	-0-	-0-	-0-	1039	1	43887	2	N	-0-	-0-	-0-
10	53041 X	44271	-0-	-8770	-0-	17	1	44254	2	N	-0-	-0-	-0-
11	51330 X	41495	-0-	-9835	-0-	1292	1	40203	2	N	-0-	-0-	-0-
12	53041 X	41728	-0-	-11313	-0-	2091	1	39637	2	N	-0-	-0-	-0-
01	50096 X	39299	-0-	-10797	-0-	2600	1	36699	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025	
08	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	249	1	23972	2	N	-0-	-0-	-0-
09	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	471	1	19911	2	N	-0-	-0-	-0-
10	21669 X	20147	-0-	-1522	-0-	8	1	20139	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23430 X	15745	-0-	-7685	-0-	490	1	15255	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24211 X	9161	-0-	-15050	-0-	459	1	8702	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24211 X	22399	-0-	-1812	-0-	1482	1	20917	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417	
08	27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	282	1	27188	2	N	-0-	-0-	-0-
09	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	510	1	21557	2	N	-0-	-0-	-0-
10	30349 X	21484	-0-	-8865	-0-	8	1	21476	2	N	-0-	-0-	-0-
11	29370 X	19646	-0-	-9724	-0-	612	1	19034	2	N	-0-	-0-	-0-
12	30349 X	14908	-0-	-15441	-0-	747	1	14161	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	2072	1	29231	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133	
08	18414 X	13253	-0-	-5161	-0-	136	1	13117	2	N	-0-	-0-	-0-
09	16290 X	6014	-0-	-10276	-0-	139	1	5875	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16647 X	4727	-0-	-11920	-0-	2	1	4725	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	487	1	15158	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	842	1	15965	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13268 X	10539	-0-	-2729	-0-	697	1	9842	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #:		4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106	
08	50818 X	50818	-0-	-0-	-0-	595	1	50223	2	N	-0-	-0-	-0-
09	43831 X	43831	-0-	-0-	-0-	1056	1	42775	2	N	-0-	-0-	-0-
10	40927 X	40927	-0-	-0-	-0-	63	1	40864	2	N	-0-	-0-	-0-
11	49170 X	36783	-0-	-12387	-0-	1179	1	35604	2	N	-0-	-0-	-0-
12	50809 X	35856	-0-	-14953	-0-	1807	1	34049	2	N	-0-	-0-	-0-
01	50809 X	32450	-0-	-18359	-0-	2168	1	30282	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770	
08	85303 X	85303	-0-	-0-	-0-	974	1	84329	2	N	-0-	-0-	-0-
09	98610 X	98610	-0-	-0-	-0-	2412	1	96198	2	N	-0-	-0-	-0-
10	103103 X	103103	-0-	-0-	-0-	40	1	103063	2	N	-0-	-0-	-0-
11	94656 X	94656	-0-	-0-	-0-	2946	1	91710	2	N	-0-	-0-	-0-
12	100111 X	100111	-0-	-0-	-0-	5017	1	95094	2	N	-0-	-0-	-0-
01	97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	6482	1	91471	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #:		7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805	- 19549	
08	85994 X	77008	-0-	-8986	-0-	848	1	76160	2	N	-0-	-0-	-0-
09	74130 X	64127	-0-	-10003	-0-	1529	1	62598	2	N	-0-	-0-	-0-
10	79515 X	62849	-0-	-16666	-0-	69	1	62780	2	N	-0-	-0-	-0-
11	76950 X	56881	-0-	-20069	-0-	1815	1	55066	2	N	-0-	-0-	-0-
12	79515 X	57712	-0-	-21803	-0-	2927	1	54785	2	N	-0-	-0-	-0-
01	77004 X	53395	-0-	-23609	-0-	3555	1	49840	2	N	-0-	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1209 X	1044	-0-	-165	-0-	25	1	956	3	N	31	8	1	171	
						29	4	34	9						
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	31	1	861	3	N	31	175	1	27	
10	2356 X	1085	-0-	-1271	-0-	19	1	861	3	N	154	8	1	173	
						36	4	169	9						
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	71	1	3234	3	N	35	1	1	207	
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	121	4	81	9		74	206	1	75	
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	73	1	3030	3	N	110	29	1	156	
						144	4	121	9						
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	152	1	2198	3	N	412	350	1	112	
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	64	4	576	9		524	575	1	61	
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	162	1	2226	3	N	455	377	1	139	
						80	4	501	9						
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	508	570	1	77	
						64	4	559	9						
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	197	1	2569	3	N	717	553	1	241	
						58	4	789	9						
01	3100 X	2518	-0-	-582	-0-	149	1	1916	3	N	365	549	1	57	
						51	4	402	9						
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
08	3968 X	3256	-0-	-712	-0-	185	1	2548	3	N	417	386	1	179	
						64	4	459	9						
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	224	1	3224	3	N	456	399	1	236	
						94	4	502	9						
10	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	215	1	2951	3	N	548	583	1	201	
						107	4	603	9						
11	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	179	1	2445	3	N	657	759	1	99	
						100	4	723	9						
12	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	201	1	2625	3	N	480	537	1	42	
						61	4	528	9						
01	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	188	1	2425	3	N	396	199	1	239	
						66	4	436	9						
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
08	29419 X	27063	-0-	-2356	-0-	658	1	24941	3	N	645	551	1	137	
						754	4	710	9						
09	28470 X	25292	-0-	-3178	-0-	501	1	23022	3	N	707	768	1	76	
						991	4	778	9						
10	29419 X	24360	-0-	-5059	-0-	487	1	22202	3	N	679	564	1	191	
						924	4	747	9						
11	27330 X	26899	-0-	-431	-0-	519	1	23723	3	N	761	796	1	156	
						1820	4	837	9						
12	27528 X	25991	-0-	-1537	-0-	522	1	23825	3	N	775	784	1	147	
						791	4	853	9						
01	27063 X	26731	-0-	-332	-0-	584	1	24222	3	N	799	788	1	158	
						1046	4	879	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	235 1	8888 3	268 4	326 9	N	296	243 1	83	
09	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	179 1	8221 3	354 4	338 9	N	307	250 1	140	
10	8959 X	8815	-0-	-144	-0-	175 1	7964 3	331 4	345 9	N	314	258 1	196	
11	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	177 1	8102 3	622 4	369 9	N	335	431 1	100	
12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	186 1	8489 3	279 4	381 9	N	346	344 1	102	
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	204 1	8475 3	363 4	398 9	N	362	262 1	202	

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-		-0-	
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-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-	

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	547 1	6638 3	13 4	886 9	Y	805	815 1	19	
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	600 1	5874 3	17 4	855 9	Y	777	763 1	33	
10	7657 X	7058	-0-	-599	-0-	545 1	5554 3	48 4	911 9	Y	828	828 1	33	
11	7410 X	6150	-0-	-1260	-0-	526 1	4662 3	87 4	875 9	Y	795	793 1	35	
12	7657 X	5814	-0-	-1843	-0-	495 1	4321 3	112 4	886 9	Y	805	803 1	37	
01	7657 X	5540	-0-	-2117	-0-	421 1	3878 3	361 4	880 9	Y	800	790 1	47	

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
08	46376 X	40899	-0-	-5477	-0-	2627 1	36180 3	904 4	1188 9	Y	1080	1132 1	35	
09	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	2754 1	39787 3	1156 4	1233 9	Y	1121	1092 1	64	
10	44376 X	44376	-0-	-0-	-0-	2813 1	38760 3	1398 4	1405 9	Y	1277	1282 1	59	
11	42240 X	41724	-0-	-516	-0-	2647 1	36282 3	1474 4	1321 9	Y	1201	1149 1	111	
12	43648 X	43391	-0-	-257	-0-	2917 1	38099 3	891 4	1484 9	Y	1349	1398 1	62	
01	43648 X	42923	-0-	-725	-0-	2914 1	37537 3	1022 4	1450 9	Y	1318	1293 1	87	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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	13330	X	10443	-0-	-2887	-0-	682 1	9446 3	Y	74	74 1		3
							234 4	81 9					
09	12300	X	10227	-0-	-2073	-0-	639 1	9224 3	Y	87	87 1		3
							268 4	96 9					
10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	734 1	10110 3	Y	94	95 1		2
							365 4	103 9					
11	10860	X	9819	-0-	-1041	-0-	639 1	8757 3	Y	61	59 1		4
							356 4	67 9					
12	10571	X	8895	-0-	-1676	-0-	616 1	8046 3	Y	43	45 1		2
							186 4	47 9					
01	10571	X	9462	-0-	-1109	-0-	662 1	8538 3	Y	29	28 1		3
							230 4	32 9					
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661													
08	19282	X	14635	-0-	-4647	-0-	1001 1	12263 3	Y	1225	1230 1		31
							23 4	1348 9					
09	18660	X	12904	-0-	-5756	-0-	1068 1	10552 3	Y	1140	1122 1		49
							30 4	1254 9					
10	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	1361 1	13895 3	Y	1745	1723 1		71
							119 4	1920 9					
11	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	1259 1	11204 3	Y	1514	1519 1		66
							206 4	1665 9					
12	13733	X	13155	-0-	-578	-0-	1148 1	10078 3	Y	1518	1512 1		72
							259 4	1670 9					
01	13733	X	12557	-0-	-1176	-0-	984 1	9117 3	Y	1470	1454 1		88
							839 4	1617 9					
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552													
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	457 1	5597 3	Y	829	839 1		19
							10 4	912 9					
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	514 1	5077 3	Y	815	800 1		34
							14 4	897 9					
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	487 1	4972 3	Y	896	895 1		35
							42 4	986 9					
11	6030	X	6023	-0-	-7	-0-	499 1	4449 3	Y	903	899 1		39
							82 4	993 9					
12	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	472 1	4146 3	Y	932	928 1		43
							107 4	1025 9					
01	6231	X	5325	-0-	-906	-0-	390 1	3612 3	Y	900	891 1		52
							333 4	990 9					
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399													
08	31248	X	28634	-0-	-2614	-0-	1815 1	24957 3	N	1079	1068 1		216
							675 4	1187 9					
09	30240	X	27408	-0-	-2832	-0-	1679 1	24079 3	N	1063	1156 1		123
							481 4	1169 9					
10	31248	X	27837	-0-	-3411	-0-	1714 1	23553 3	N	1062	971 1		214
							1402 4	1168 9					
11	28560	X	26573	-0-	-1987	-0-	1599 1	21847 3	N	986	1081 1		119
							2042 4	1085 9					
12	28954	X	27874	-0-	-1080	-0-	1842 1	24025 3	N	1026	989 1		156
							878 4	1129 9					
01	28644	X	25670	-0-	-2974	-0-	1721 1	22147 3	N	933	990 1		99
							776 4	1026 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	42470 X	38884	-0-	-3586	-0-	2481	1	34112	3	N	1244	1193	1	379	
						923	4	1368	9						
09	41100 X	36961	-0-	-4139	-0-	2278	1	32678	3	N	1229	1240	1	368	
						653	4	1352	9						
10	42470 X	37076	-0-	-5394	-0-	2299	1	31574	3	N	1204	1226	1	346	
						1879	4	1324	9						
11	40170 X	35755	-0-	-4415	-0-	2168	1	29603	3	N	1105	1147	1	304	
						2768	4	1216	9						
12	39246 X	37988	-0-	-1258	-0-	2530	1	32991	3	N	1145	1206	1	243	
						1207	4	1260	9						
01	38874 X	37471	-0-	-1403	-0-	2539	1	32646	3	N	1037	853	1	427	
						1145	4	1141	9						
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															
08	31403 X	27875	-0-	-3528	-0-	625	1	23670	3	N	1922	1894	1	250	
						1466	4	2114	9						
09	30240 X	24915	-0-	-5325	-0-	456	1	20969	3	N	1780	1743	1	287	
						1532	4	1958	9						
10	31248 X	20160	-0-	-11088	-0-	364	1	16569	3	N	1876	2003	1	160	
						1163	4	2064	9						
11	27810 X	20179	-0-	-7631	-0-	354	1	16129	3	N	1687	1637	1	210	
						1840	4	1856	9						
12	27869 X	22040	-0-	-5829	-0-	390	1	17707	3	N	1765	1780	1	195	
						2001	4	1942	9						
01	27869 X	24251	-0-	-3618	-0-	14234	1	7302	3	N	1633	1724	1	104	
						919	4	1796	9						
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831															
08	36022 X	30808	-0-	-5214	-0-	689	1	26103	3	N	2180	2142	1	149	
						1618	4	2398	9						
09	34590 X	28235	-0-	-6355	-0-	509	1	23381	3	N	2397	2339	1	207	
						1708	4	2637	9						
10	35743 X	20363	-0-	-15380	-0-	359	1	16353	3	N	2275	2166	1	316	
						1148	4	2503	9						
11	32190 X	20675	-0-	-11515	-0-	354	1	16154	3	N	2113	2071	1	358	
						1843	4	2324	9						
12	31341 X	24878	-0-	-6463	-0-	439	1	19944	3	N	2035	2135	1	258	
						2256	4	2239	9						
01	30814 X	27676	-0-	-3138	-0-	16104	1	8283	3	N	2044	2137	1	165	
						1041	4	2248	9						
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390															
08	13454 X	10366	-0-	-3088	-0-	9166	3	25	4	N	1068	1110	1	101	
						1175	9								
09	13230 X	10177	-0-	-3053	-0-	9076	3	103	4	N	907	751	1	257	
						998	9								
10	13671 X	11368	-0-	-2303	-0-	10106	3	1262	9	N	1147	1279	1	125	
11	13230 X	11548	-0-	-1682	-0-	10530	3	1018	9	N	925	923	1	127	
12	11346 X	10029	-0-	-1317	-0-	8977	3	1052	9	N	956	940	1	143	
01	10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	7072	3	1098	9	N	998	946	1	195	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		65937 X	56565	-0-	-9372	-0-	1421 1	51746 3	1808 9		N	1644	1533 1		262
							1590 4	1808 9							
09		58020 X	52405	-0-	-5615	-0-	1079 1	47568 3	1709 9		N	1554	1566 1		250
							2049 4	1709 9							
10		59954 X	50273	-0-	-9681	-0-	1006 1	45782 3	1574 9		N	1431	1569 1		112
							1911 4	1574 9							
11		58020 X	49440	-0-	-8580	-0-	954 1	43507 3	1629 9		N	1481	1175 1		418
							3350 4	1629 9							
12		58838 X	50060	-0-	-8778	-0-	1005 1	45729 3	1659 9		N	1508	1676 1		250
							1667 4	1659 9							
01		56575 X	47880	-0-	-8695	-0-	1047 1	43274 3	1553 9		N	1412	1347 1		315
							2006 4	1553 9							
BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
08		124527 X	101345	-0-	-23182	-0-	6477 1	89821 3	2817 9		Y	2561	2654 1		84
							2230 4	2817 9							
09		120420 X	94204	-0-	-26216	-0-	5753 1	83309 3	2726 9		Y	2478	2419 1		143
							2416 4	2726 9							
10		98952 X	91524	-0-	-7428	-0-	5818 1	80263 3	2549 9		Y	2317	2357 1		103
							2894 4	2549 9							
11		95760 X	80850	-0-	-14910	-0-	5150 1	70698 3	2133 9		Y	1939	1866 1		176
							2869 4	2133 9							
12		98952 X	79702	-0-	-19250	-0-	5383 1	70444 3	2306 9		Y	2096	2176 1		96
							1569 4	2306 9							
01		98952 X	76268	-0-	-22684	-0-	5223 1	67412 3	1872 9		Y	1702	1682 1		116
							1761 4	1872 9							
BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
08		151745 X	119407	-0-	-32338	-0-	7569 1	105045 3	4186 9		N	3805	3933 1		121
							2607 4	4186 9							
09		142170 X	107583	-0-	-34587	-0-	6516 1	94430 3	3901 9		N	3546	3454 1		213
							2736 4	3901 9							
10		146909 X	106189	-0-	-40720	-0-	6696 1	92463 3	3699 9		N	3363	3419 1		157
							3331 4	3699 9							
11		132690 X	97064	-0-	-35626	-0-	6136 1	84331 3	3178 9		N	2889	2778 1		268
							3419 4	3178 9							
*12		119412 X	98106	-0-	-21306	-0-	6573 1	86124 3	3551 9		N	3228	3349 1		147
							1858 4	3551 9							
01		119412 X	93475	-0-	-25937	-0-	6339 1	81900 3	3152 9		N	2865	2823 1		189
							2084 4	3152 9							
TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
08		88284 X	88284	-0-	-0-	-0-	5792 1	70360 3	11999 9		Y	10908	10912 1		243
							133 4	11999 9							
09		73458 X	73458	-0-	-0-	-0-	5945 1	58220 3	9125 9		Y	8295	8192 1		346
							168 4	9125 9							
10		66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	5173 1	52824 3	8128 9		Y	7389	7438 1		297
							454 4	8128 9							
11		55479 X	55479	-0-	-0-	-0-	4832 1	42979 3	6870 9		Y	6245	6269 1		273
							798 4	6870 9							
12		54490 X	54490	-0-	-0-	-0-	4846 1	42432 3	6113 9		Y	5557	5562 1		268
							1099 4	6113 9							
01		51212 X	50886	-0-	-326	-0-	4092 1	37747 3	5531 9		Y	5028	4989 1		307
							3516 4	5531 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	5588	-0-	-612	-0-	234 1	5351 3	N	-0-		-0-
						3 4					
09	6000 X	4904	-0-	-1096	-0-	204 1	4696 3	N	-0-		-0-
						4 4					
10	6200 X	4867	-0-	-1333	-0-	229 1	4635 3	N	-0-		-0-
						3 4					
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	255 1	5777 3	N	-0-		-0-
						4 4					
12	5735 X	5134	-0-	-601	-0-	242 1	4888 3	N	-0-		-0-
						4 4					
01	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	241 1	4719 3	N	-0-		-0-
						4 4					
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802											
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	330 1	1002 3	N	-0-		-0-
						3 4					
09	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	414 1	964 3	N	-0-		-0-
						5 4					
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	405 1	759 3	N	-0-		-0-
						4 4					
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-	935 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	450 1	1343 3	N	-0-		-0-
						5 4					
01	1178 N	916	-0-	-262	-0-	179 1	736 3	N	-0-		-0-
						1 4					
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576											
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5328 3	2 4	N	-0-		-0-
09	4110 X	4070	-0-	-40	-0-	4068 3	2 4	N	-0-		-0-
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4604 3	2 4	N	-0-		-0-
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-		-0-
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5352 3	2 4	N	-0-		-0-
01	4247 X	3561	-0-	-686	-0-	3559 3	2 4	N	-0-		-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247											
08	4898 X	4377	-0-	-521	-0-	2 1	4371 3	N	-0-		-0-
						4 4					
09	4740 X	4063	-0-	-677	-0-	2 1	4054 3	N	-0-		-0-
						7 4					
10	4960 X	2907	-0-	-2053	-0-	2 1	2901 3	N	-0-		-0-
						4 4					
11	4800 X	4466	-0-	-334	-0-	2 1	4461 3	N	-0-		-0-
						3 4					
12	4960 X	4367	-0-	-593	-0-	166 1	4197 3	N	-0-		-0-
						4 4					
01	4371 X	4171	-0-	-200	-0-	185 1	3979 3	N	-0-		-0-
						7 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014												TOTAL DEPTH 11269	PERF.11684 - 16715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	4	N	-0-	-0-	
09		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10997	3	2	4	N	-0-	-0-	
10		21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	21184	3	3	4	N	-0-	-0-	
11		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	19777	3	3	4	N	-0-	-0-	
12		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	17134	3	3	4	N	-0-	-0-	
01		18414 X	14897	-0-	-3517	-0-	14895	3	2	4	N	-0-	-0-	

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014												TOTAL DEPTH 11529	PERF.11767 - 16935	
08		10292 X	9318	-0-	-974	-0-	9316	3	2	4	N	-0-	-0-	
09		9960 X	8303	-0-	-1657	-0-	8301	3	2	4	N	-0-	-0-	
10		10292 X	8605	-0-	-1687	-0-	8603	3	2	4	N	-0-	-0-	
11		9030 X	8150	-0-	-880	-0-	8148	3	2	4	N	-0-	-0-	
12		9331 X	8065	-0-	-1266	-0-	8063	3	2	4	N	-0-	-0-	
01		9331 X	8274	-0-	-1057	-0-	8272	3	2	4	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015												TOTAL DEPTH 12621	PERF.12894 - 18045	
08		20243 X	8552	-0-	-11691	-0-	2	1	8547	3	N	-0-	-0-	
							3	4						
09		19590 X	8539	-0-	-11051	-0-	2	1	8534	3	N	-0-	-0-	
							3	4						
10		13702 X	4340	-0-	-9362	-0-	2	1	4336	3	N	-0-	-0-	
							2	4						
11		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	782	1	14361	3	N	-0-	-0-	
							3	4						
12		15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	1090	1	14020	3	N	-0-	-0-	
							3	4						
01		17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	927	1	16098	3	N	-0-	-0-	
							2	4						

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015												TOTAL DEPTH 12492	PERF.13149 - 19455	
08		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	2	1	10565	3	N	-0-	-0-	
							5	4						
09		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	2	1	12475	3	N	-0-	-0-	
							7	4						
10		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	2	1	11830	3	N	-0-	-0-	
							6	4						
11		24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	2	1	24095	3	N	-0-	-0-	
							5	4						
12		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	555	1	14209	3	N	-0-	-0-	
							6	4						
01		20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	919	1	19974	3	N	-0-	-0-	
							19	4						

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017												TOTAL DEPTH 11994	PERF.12348 - 17642	
08		36306 X	36306	-0-	-0-	-0-	2	1	36298	3	N	-0-	-0-	
							6	4						
09		31680 X	27868	-0-	-3812	-0-	2	1	27860	3	N	-0-	-0-	
							6	4						
10		29698 X	18233	-0-	-11465	-0-	2	1	18226	3	N	-0-	-0-	
							5	4						
11		35668 X	35668	-0-	-0-	-0-	837	1	34827	3	N	-0-	-0-	
							4	4						
12		36301 X	12228	-0-	-24073	-0-	412	1	11813	3	N	-0-	-0-	
							3	4						
01		36301 X	30414	-0-	-5887	-0-	2	1	30405	3	N	-0-	-0-	
							7	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		4H	RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10915	-	17240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		14014 X	14014	-0-	-0-	14013	3	1	4	N	-0-		-0-	
09		12360 X	10058	-0-	-2302	10057	3	1	4	N	-0-		-0-	
10		13392 X	11961	-0-	-1431	11960	3	1	4	N	-0-		-0-	
11		13560 X	13067	-0-	-493	13065	3	2	4	N	-0-		-0-	
12		14012 X	12929	-0-	-1083	12927	3	2	4	N	-0-		-0-	
01		14012 X	12217	-0-	-1795	12212	3	5	4	N	-0-		-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12560	-	19631
08		28613 X	26757	-0-	-1856	2	1	26752	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
09		27690 X	23725	-0-	-3965	2	1	23720	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
10		32953 X	17468	-0-	-15485	2	1	17464	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
11		31890 X	27060	-0-	-4830	86	1	26972	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
12		32953 X	23850	-0-	-9103	115	1	23733	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
01		26753 X	21914	-0-	-4839	152	1	21759	3	N	-0-		-0-	
						3	4							

SAN ROMAN 1508		WELL #:		38H	RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.	12690	-	19026
08		26908 X	25941	-0-	-967	2	1	25927	3	N	-0-		-0-	
						12	4							
09		26040 X	23647	-0-	-2393	2	1	23638	3	N	-0-		-0-	
						7	4							
10		31682 X	15987	-0-	-15695	2	1	15979	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
11		30660 X	27490	-0-	-3170	971	1	26513	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
12		31682 X	21493	-0-	-10189	1299	1	20186	3	N	-0-		-0-	
						8	4							
01		25947 X	21774	-0-	-4173	1576	1	20185	3	N	-0-		-0-	
						13	4							

SAN ROMAN 1508		WELL #:		36H	RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12764	-	14655
08		29798 X	29798	-0-	-0-	29793	3	5	4	N	-0-		-0-	
09		23833 X	23833	-0-	-0-	23825	3	8	4	N	-0-		-0-	
10		15465 X	15465	-0-	-0-	15460	3	5	4	N	-0-		-0-	
11		28830 X	23987	-0-	-4843	868	1	23116	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
12		29791 X	12645	-0-	-17146	559	1	12082	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
01		29791 X	22181	-0-	-7610	1125	1	21050	3	N	-0-		-0-	
						6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		8H	RRCID ->	280842	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10942 - 18881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	2 1	13406	3	N	-0-
							1 4				-0-
09		12030 X	8211	-0-	-3819	-0-	1 1	8210	3	N	-0-
10		12431 X	11362	-0-	-1069	-0-	2 1	11360	3	N	-0-
11		12990 X	3182	-0-	-9808	-0-	1 1	3181	3	N	-0-
12		13423 X	12223	-0-	-1200	-0-	2 1	12220	3	N	-0-
							1 4				-0-
01		13423 X	6160	-0-	-7263	-0-	2 1	6158	3	N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		7H	RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10815 - 18561
08		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	2 1	15768	3	N	-0-
							1 4				-0-
09		10920 X	9312	-0-	-1608	-0-	1 1	9311	3	N	-0-
10		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	2 1	13208	3	N	-0-
							1 4				-0-
11		14730 X	8765	-0-	-5965	-0-	1 1	8763	3	N	-0-
							1 4				-0-
12		15221 X	12262	-0-	-2959	-0-	2 1	12259	3	N	-0-
							1 4				-0-
01		15221 X	10575	-0-	-4646	-0-	2 1	10572	3	N	-0-
							1 4				-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 - 19016
08		21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	2 1	21094	3	N	-0-
							5 4				-0-
09		18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	2 1	18515	3	N	-0-
							5 4				-0-
10		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	2 1	12963	3	N	-0-
							4 4				-0-
11		20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	2 1	20846	3	N	-0-
							5 4				-0-
12		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	723 1	18521	3	N	-0-
							5 4				-0-
01		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	707 1	15355	3	N	-0-
							4 4				-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240
08		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	2 1	11366	3	N	-0-
							4 4				-0-
09		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	2 1	11693	3	N	-0-
							4 4				-0-
10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	2 1	6798	3	N	-0-
							3 4				-0-
11		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	2 1	12060	3	N	-0-
							3 4				-0-
12		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	505 1	12917	3	N	-0-
							4 4				-0-
01		11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	505 1	10963	3	N	-0-
							4 4				-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	1 1	13676 3	N	-0-				-0-
							1 4							
09		11010 X	8403	-0-	-2607	-0-	1 1	8402 3	N	-0-				-0-
10		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	1 1	12053 3	N	-0-				-0-
							1 4							
11		13230 X	12616	-0-	-614	-0-	1 1	12614 3	N	-0-				-0-
							1 4							
12		13671 X	13044	-0-	-627	-0-	2 1	13040 3	N	-0-				-0-
							1 4							
01		13671 X	10266	-0-	-3405	-0-	2 4	10263 3	N	-0-				-0-
							2 1							
							1 4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833		

08		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	2 1	15023 3	N	-0-				-0-
							1 4							
09		12870 X	11749	-0-	-1121	-0-	1 1	11747 3	N	-0-				-0-
							1 4							
10		13299 X	11206	-0-	-2093	-0-	1 1	11204 3	N	-0-				-0-
							1 4							
11		14550 X	11580	-0-	-2970	-0-	2 1	11577 3	N	-0-				-0-
							1 4							
12		15035 X	10167	-0-	-4868	-0-	2 1	10164 3	N	-0-				-0-
							1 4							
01		15035 X	10586	-0-	-4449	-0-	2 1	10583 3	N	-0-				-0-
							1 4							

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905		

08		32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	32769 3	25 4	N	-0-				-0-
09		26580 X	20090	-0-	-6490	-0-	20077 3	13 4	N	-0-				-0-
10		29164 X	29164	-0-	-0-	-0-	29153 3	11 4	N	-0-				-0-
11		31740 X	25351	-0-	-6389	-0-	25347 3	4 4	N	-0-				-0-
12		32798 X	26104	-0-	-6694	-0-	26099 3	5 4	N	-0-				-0-
01		32798 X	23776	-0-	-9022	-0-	23763 3	13 4	N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410		

08		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14945 3	16 4	N	-0-				-0-
09		13590 X	7630	-0-	-5960	-0-	7621 3	9 4	N	-0-				-0-
10		14043 X	11266	-0-	-2777	-0-	11259 3	7 4	N	-0-				-0-
11		14490 X	1379	-0-	-13111	-0-	1378 3	1 4	N	-0-				-0-
12		14973 X	294	-0-	-14679	-0-	294 3		N	-0-				-0-
01		14973 X	1969	-0-	-13004	-0-	1968 3	1 4	N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647		

08		18569 X	17956	-0-	-613	-0-	17945 3	11 4	N	-0-				-0-
09		17970 X	10070	-0-	-7900	-0-	10064 3	6 4	N	-0-				-0-
10		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	19317 3	8 4	N	-0-				-0-
11		19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19929 3	6 4	N	-0-				-0-
12		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18033 3	7 4	N	-0-				-0-
01		19313 X	16374	-0-	-2939	-0-	16366 3	8 4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302												
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
08	17143 X	9724	-0-	-7419	-0-	9719	3	5 4	N	-0-	-0-	
09	16590 X	15406	-0-	-1184	-0-	15397	3	9 4	N	-0-	-0-	
10	17143 X	12042	-0-	-5101	-0-	12037	3	5 4	N	-0-	-0-	
11	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17464	3	3 4	N	-0-	-0-	
12	15934 X	15830	-0-	-104	-0-	15826	3	4 4	N	-0-	-0-	
01	15934 X	9855	-0-	-6079	-0-	9849	3	6 4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688												
08	40116 X	40116	-0-	-0-	-0-	40114	3	2 4	N	-0-	-0-	
09	33780 X	24674	-0-	-9106	-0-	24673	3	1 4	N	-0-	-0-	
10	35244 X	35244	-0-	-0-	-0-	35242	3	2 4	N	-0-	-0-	
11	38820 X	29120	-0-	-9700	-0-	29118	3	2 4	N	-0-	-0-	
12	40114 X	29579	-0-	-10535	-0-	29577	3	2 4	N	-0-	-0-	
01	40114 X	28569	-0-	-11545	-0-	28567	3	2 4	N	-0-	-0-	

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550												
08	12772 X	10070	-0-	-2702	-0-	2	1	10064	3	Y	-0-	
						4	4					
09	12360 X	9259	-0-	-3101	-0-	2	1	9254	3	Y	-0-	
						3	4					
10	DLQ G-10	5778	-0-	5778	5778	2	1	5773	3	Y	-0-	
						3	4					
11	DLQ G-10	7855	-0-	7855	13633	2	1	7851	3	Y	-0-	
						2	4					
12	20990 X	7357	-0-	-13633	-0-	277	1	7075	3	Y	-0-	
						5	4					
01	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	287	1	6078	3	Y	-0-	
						5	4					

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975												
08	22599 X	20703	-0-	-1896	-0-	20701	3	2 4	N	-0-	-0-	
09	21870 X	9933	-0-	-11937	-0-	9932	3	1 4	N	-0-	-0-	
10	22599 X	16748	-0-	-5851	-0-	16746	3	2 4	N	-0-	-0-	
11	20040 X	11078	-0-	-8962	-0-	11076	3	2 4	N	-0-	-0-	
12	20708 X	1560	-0-	-19148	-0-	1560	3	-	N	-0-	-0-	
01	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20774	3	2 4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838												
08	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	22959	3	2 4	N	-0-	-0-	
09	13950 X	13369	-0-	-581	-0-	13368	3	1 4	N	-0-	-0-	
10	17670 X	16522	-0-	-1148	-0-	16520	3	2 4	N	-0-	-0-	
11	20970 X	15258	-0-	-5712	-0-	15256	3	2 4	N	-0-	-0-	
12	21669 X	7781	-0-	-13888	-0-	7780	3	1 4	N	-0-	-0-	
01	21669 X	18329	-0-	-3340	-0-	18327	3	2 4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152												
08	11935 X	11279	-0-	-656	-0-	11277	3	2 4	N	-0-	-0-	
09	11550 X	7239	-0-	-4311	-0-	7238	3	1 4	N	-0-	-0-	
10	11935 X	6656	-0-	-5279	-0-	6655	3	1 4	N	-0-	-0-	
11	10920 X	5389	-0-	-5531	-0-	5388	3	1 4	N	-0-	-0-	
12	11284 X	6551	-0-	-4733	-0-	6550	3	1 4	N	-0-	-0-	
01	11284 X	4880	-0-	-6404	-0-	4879	3	1 4	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			WELL #: 5H		RRCID -> 284157			COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	18755 X	3847	-0-	-14908	-0-	2	1	3842	3	N	-0-	-0-
						3	4					
09	18150 X	8015	-0-	-10135	-0-	2	1	8010	3	N	-0-	-0-
						3	4					
10	14539 X	11103	-0-	-3436	-0-	2	1	11098	3	N	-0-	-0-
						3	4					
11	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	2	1	18550	3	N	-0-	-0-
						3	4					
12	14539 X	10800	-0-	-3739	-0-	407	1	10390	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	672	1	14594	3	N	-0-	-0-
						3	4					

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 6H		RRCID -> 284296			COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208	
08	23343 X	18282	-0-	-5061	-0-	2	1	18277	3	N	-0-	-0-
						3	4					
09	22590 X	20479	-0-	-2111	-0-	2	1	20473	3	N	-0-	-0-
						4	4					
10	26846 X	14771	-0-	-12075	-0-	2	1	14766	3	N	-0-	-0-
						3	4					
11	25980 X	23715	-0-	-2265	-0-	2	1	23709	3	N	-0-	-0-
						4	4					
12	26846 X	19565	-0-	-7281	-0-	735	1	18826	3	N	-0-	-0-
						4	4					
01	21173 X	16272	-0-	-4901	-0-	715	1	15554	3	N	-0-	-0-
						3	4					

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 11H		RRCID -> 284299			COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609	
08	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	22500	3	2	4	N	-0-	-0-
09	20190 X	14133	-0-	-6057	-0-	14132	3	1	4	N	-0-	-0-
10	20863 X	18321	-0-	-2542	-0-	18319	3	2	4	N	-0-	-0-
11	21780 X	16456	-0-	-5324	-0-	16454	3	2	4	N	-0-	-0-
12	22506 X	15803	-0-	-6703	-0-	15801	3	2	4	N	-0-	-0-
01	22506 X	13642	-0-	-8864	-0-	13640	3	2	4	N	-0-	-0-

LM 1870			WELL #: 3H		RRCID -> 284487			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462	
08	8680 X	7040	-0-	-1640	-0-	2	1	7035	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
09	8400 X	6108	-0-	-2292	-0-	55	1	6050	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	DLQ G-10	3525	-0-	3525	3525	2	1	3520	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
11	DLQ G-10	5739	-0-	5739	9264	2	1	5735	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
12	14698 X	5434	-0-	-9264	-0-	205	1	5225	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	227	1	4788	3	Y	-0-	-0-
						4	4					

BFMT EAST			WELL #: B 22H		RRCID -> 284723			COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379	
08	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	26393	3	2	4	N	-0-	-0-
09	21960 X	16393	-0-	-5567	-0-	16392	3	1	4	N	-0-	-0-
10	24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	24319	3	2	4	N	-0-	-0-
11	25530 X	20137	-0-	-5393	-0-	20135	3	2	4	N	-0-	-0-
12	26381 X	20287	-0-	-6094	-0-	20285	3	2	4	N	-0-	-0-
01	26381 X	19332	-0-	-7049	-0-	19330	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 #: B 23H		RRCID -> 284725		COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		20460 X	14	-0-	-20446	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09		19800 X	5	-0-	-19795	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			N	-0-			-0-
11		32308 X	32308	-0-	-0-	-0-	32306 3	2 4	N	-0-			-0-
12		24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	24916 3	2 4	N	-0-			-0-
01		20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20765 3	2 4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 287852		COMPL. DATE 02/02/2019			TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822				
08		18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	992 1	17384 3	N	-0-			-0-
							3 4						
09		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	1638 1	16163 3	N	-0-			-0-
							2 4						
10		17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	743 1	16849 3	N	-0-			-0-
							1 4						
11		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	943 1	14683 3	N	-0-			-0-
12		18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	898 1	17771 3	N	-0-			-0-
							2 4						
01		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	999 1	15251 3	N	-0-			-0-
							38 4						

G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID -> 288032		COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647				
08		37045 X	28382	-0-	-8663	-0-	2337 1	26043 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		35850 X	17175	-0-	-18675	-0-	1024 1	16150 3	N	-0-			-0-
							1 4						
10		34875 X	27015	-0-	-7860	-0-	2106 1	24905 3	N	-0-			-0-
							4 4						
11		32100 X	26538	-0-	-5562	-0-	1787 1	24750 3	N	-0-			-0-
							1 4						
12		33170 X	22697	-0-	-10473	-0-	643 1	22050 3	N	-0-			-0-
							4 4						
01		28396 X	16720	-0-	-11676	-0-	1289 1	15427 3	N	-0-			-0-
							4 4						

BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID -> 288974		COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537				
08		31093 X	30107	-0-	-986	-0-	338 1	29763 3	N	-0-			-0-
							6 4						
09		30090 X	24210	-0-	-5880	-0-	342 1	23867 3	N	-0-			-0-
							1 4						
10		33263 X	27329	-0-	-5934	-0-	398 1	26925 3	N	-0-			-0-
							6 4						
11		32190 X	25747	-0-	-6443	-0-	395 1	25351 3	N	-0-			-0-
							1 4						
12		33263 X	24571	-0-	-8692	-0-	321 1	24248 3	N	-0-			-0-
							2 4						
01		30101 X	19334	-0-	-10767	-0-	283 1	19042 3	N	-0-			-0-
							9 4						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	27649 X	27649	-0-	-0-	-0-	311	1	27332	3	N	-0-		-0-
						6	4						
09	23130 X	21550	-0-	-1580	-0-	304	1	21244	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	33976 X	17105	-0-	-16871	-0-	249	1	16852	3	N	-0-		-0-
						4	4						
11	32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-		-0-
12	36169 X	36169	-0-	-0-	-0-	472	1	35695	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	27652 X	23621	-0-	-4031	-0-	346	1	23264	3	N	-0-		-0-
						11	4						
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609													
08	33574 X	33574	-0-	-0-	-0-	377	1	33190	3	N	-0-		-0-
						7	4						
09	32490 X	28612	-0-	-3878	-0-	404	1	28206	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	37882 X	29924	-0-	-7958	-0-	436	1	29482	3	N	-0-		-0-
						6	4						
11	36660 X	27404	-0-	-9256	-0-	420	1	26983	3	N	-0-		-0-
						1	4						
12	37882 X	26110	-0-	-11772	-0-	341	1	25767	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	33573 X	27006	-0-	-6567	-0-	395	1	26599	3	N	-0-		-0-
						12	4						
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832													
08	49259 X	48731	-0-	-528	-0-	1857	1	46869	3	N	-0-		-0-
						5	4						
09	47670 X	42200	-0-	-5470	-0-	1435	1	40763	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	50251 X	32759	-0-	-17492	-0-	1194	1	31559	3	N	-0-		-0-
						6	4						
11	48630 X	44333	-0-	-4297	-0-	2017	1	42314	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	50251 X	40117	-0-	-10134	-0-	1824	1	38290	3	N	-0-		-0-
						3	4						
01	48732 X	37644	-0-	-11088	-0-	2064	1	35562	3	N	-0-		-0-
						18	4						
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079													
08	48670 X	48252	-0-	-418	-0-	1839	1	46408	3	N	-0-		-0-
						5	4						
09	47100 X	43073	-0-	-4027	-0-	1465	1	41606	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	48856 X	34042	-0-	-14814	-0-	1241	1	32795	3	N	-0-		-0-
						6	4						
11	47280 X	44693	-0-	-2587	-0-	2034	1	42657	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	48856 X	39731	-0-	-9125	-0-	1806	1	37922	3	N	-0-		-0-
						3	4						
01	48267 X	37347	-0-	-10920	-0-	2048	1	35281	3	N	-0-		-0-
						18	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		47337 X	46650	-0-	-687	-0-	1778	1	44867	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09		45810 X	40175	-0-	-5635	-0-	1366	1	38807	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10		48794 X	31140	-0-	-17654	-0-	1135	1	29999	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11		47220 X	42992	-0-	-4228	-0-	1956	1	41034	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		48794 X	38373	-0-	-10421	-0-	1745	1	36626	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		46655 X	36409	-0-	-10246	-0-	1997	1	34395	3	N	-0-			-0-
							17	4							

SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231				
08		42315 X	35869	-0-	-6446	-0-	1176	1	34676	3	N	-0-			-0-
							17	4							
09		40950 X	34128	-0-	-6822	-0-	1224	1	32892	3	N	-0-			-0-
							12	4							
10		37758 X	26654	-0-	-11104	-0-	1136	1	25506	3	N	-0-			-0-
							12	4							
11		36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	1148	1	35467	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		35867 X	33822	-0-	-2045	-0-	1038	1	32782	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		35867 X	32419	-0-	-3448	-0-	1073	1	31323	3	N	-0-			-0-
							23	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341				
08		41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	462	1	40629	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09		39390 X	35678	-0-	-3712	-0-	493	1	35184	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10		42687 X	36527	-0-	-6160	-0-	519	1	36007	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11		41310 X	35046	-0-	-6264	-0-	517	1	34528	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		42687 X	31635	-0-	-11052	-0-	397	1	31237	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		41106 X	34555	-0-	-6551	-0-	494	1	34060	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				
08		37479 X	33802	-0-	-3677	-0-	1490	1	32310	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09		36270 X	32743	-0-	-3527	-0-	1317	1	31421	3	N	-0-			-0-
							5	4							
10		39432 X	24437	-0-	-14995	-0-	1029	1	23406	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11		38160 X	35386	-0-	-2774	-0-	1404	1	33981	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		39432 X	31754	-0-	-7678	-0-	1397	1	30354	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01		33821 X	27715	-0-	-6106	-0-	1325	1	26372	3	N	-0-			-0-
							18	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	36208 X	32089	-0-	-4119	-0-	1414	1	30673	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	35040 X	31078	-0-	-3962	-0-	1250	1	29824	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	37665 X	22947	-0-	-14718	-0-	966	1	21979	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	36450 X	32819	-0-	-3631	-0-	1303	1	31515	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	37665 X	28543	-0-	-9122	-0-	1255	1	27286	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	32116 X	25828	-0-	-6288	-0-	1235	1	24576	3	N	-0-			-0-
						17	4							

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

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

08	149854 X	874	-0-	-148980	-0-	31	1	843	3	N	-0-			-0-
09	145020 X	867	-0-	-144153	-0-	32	1	835	3	N	-0-			-0-
10	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

08	107818 X	80423	-0-	-27395	-0-	2849	1	77572	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	104340 X	76780	-0-	-27560	-0-	2849	1	73929	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	101091 X	76886	-0-	-24205	-0-	2854	1	74030	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	90570 X	71970	-0-	-18600	-0-	2816	1	69154	3	N	-0-			-0-
12	81344 X	68307	-0-	-13037	-0-	2751	1	65554	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	80414 X	57508	-0-	-22906	-0-	2033	1	55467	3	N	-0-			-0-
						8	4							

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417 - 22304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16709	X	9414	-0-	-7295	-0-	9414	3	N	-0-		-0-
09	16170	X	15390	-0-	-780	-0-	15390	3	N	-0-		-0-
10	16709	X	15314	-0-	-1395	-0-	15314	3	N	-0-		-0-
11	15540	X	14593	-0-	-947	-0-	14593	3	N	-0-		-0-
12	16058	X	14936	-0-	-1122	-0-	14936	3	N	-0-		-0-
01	15903	X	14782	-0-	-1121	-0-	14782	3	N	-0-		-0-

LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889 - 21585		
08	117087	X	86184	-0-	-30903	-0-	77	1	86107	3	N	-0-
09	110550	X	100090	-0-	-10460	-0-	21	1	100069	3	N	-0-
10	110205	X	97384	-0-	-12821	-0-	77	1	97307	3	N	-0-
11	103290	X	82436	-0-	-20854	-0-	67	1	82369	3	N	-0-
12	103416	X	94932	-0-	-8484	-0-	67	1	94865	3	N	-0-
01	103416	X	88707	-0-	-14709	-0-	22	1	88685	3	N	-0-

LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084		
08	87110	X	68253	-0-	-18857	-0-	61	1	68192	3	N	-0-
09	81630	X	70545	-0-	-11085	-0-	15	1	70530	3	N	-0-
10	81127	X	72737	-0-	-8390	-0-	57	1	72680	3	N	-0-
11	76020	X	67341	-0-	-8679	-0-	54	1	67287	3	N	-0-
12	72912	X	67482	-0-	-5430	-0-	47	1	67435	3	N	-0-
01	72912	X	65568	-0-	-7344	-0-	16	1	65552	3	N	-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996		PERF.13291 - 23537		
08	92721	X	62934	-0-	-29787	-0-	21	1	62913	3	N	-0-
09	82320	X	62071	-0-	-20249	-0-	62071	3	N	-0-		-0-
10	78864	X	63035	-0-	-15829	-0-	63035	3	N	-0-		-0-
11	71850	X	55829	-0-	-16021	-0-	55829	3	N	-0-		-0-
12	64139	X	54555	-0-	-9584	-0-	54555	3	N	-0-		-0-
01	64139	X	52113	-0-	-12026	-0-	52113	3	N	-0-		-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12118 - 23153		
08	110484	X	77423	-0-	-33061	-0-	26	1	77397	3	N	-0-
09	98970	X	79677	-0-	-19293	-0-	79677	3	N	-0-		-0-
10	97154	X	79702	-0-	-17452	-0-	79702	3	N	-0-		-0-
11	88800	X	72547	-0-	-16253	-0-	72547	3	N	-0-		-0-
12	82336	X	72267	-0-	-10069	-0-	72267	3	N	-0-		-0-
01	82336	X	68599	-0-	-13737	-0-	68599	3	N	-0-		-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11900 - 23117		
08	102455	X	70933	-0-	-31522	-0-	24	1	70909	3	N	-0-
09	91620	X	70049	-0-	-21571	-0-	70049	3	N	-0-		-0-
10	89373	X	70945	-0-	-18428	-0-	70945	3	N	-0-		-0-
11	80910	X	63756	-0-	-17154	-0-	63756	3	N	-0-		-0-
12	72385	X	62869	-0-	-9516	-0-	62869	3	N	-0-		-0-
01	72385	X	61147	-0-	-11238	-0-	61147	3	N	-0-		-0-

ROSA B		WELL #: 1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 294283		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872								
08	92101 X	72870	-0-	-19231	-0-	2242	1 4	70627	3	N	-0-					-0-
09	89130 X	71016	-0-	-18114	-0-	3394	1 4	67621	3	N	-0-					-0-
10	81685 X	53439	-0-	-28246	-0-	1575	1 4	51863	3	N	-0-					-0-
11	79020 X	73804	-0-	-5216	-0-	2285	1 4	71519	3	N	-0-					-0-
12	73377 X	63360	-0-	-10017	-0-	2117	1 4	61242	3	N	-0-					-0-
01	73377 X	62594	-0-	-10783	-0-	2483	1 4	60109	3	N	-0-					-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 294293		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485								
08	98969 X	98969	-0-	-0-	-0-	3045	1 4	95923	3	N	-0-					-0-
09	94661 X	94661	-0-	-0-	-0-	4524	1 4	90136	3	N	-0-					-0-
10	83266 X	50351	-0-	-32915	-0-	1484	1 4	48866	3	N	-0-					-0-
11	95790 X	67318	-0-	-28472	-0-	2085	1 4	65233	3	N	-0-					-0-
12	98983 X	61076	-0-	-37907	-0-	2041	1 4	59034	3	N	-0-					-0-
01	98983 X	54392	-0-	-44591	-0-	2158	1 4	52232	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID -> 294536		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311								
08	94396 X	94396	-0-	-0-	-0-	94395	3 4		1	N	-0-					-0-
09	220756 X	220756	-0-	-0-	-0-	3057	1 4	217698	3	N	-0-					-0-
10	79409 X	79409	-0-	-0-	-0-	3150	1 4	76256	3	N	-0-					-0-
11	103406 X	103406	-0-	-0-	-0-	2553	1 4	100853	3	N	-0-					-0-
12	228129 X	89119	-0-	-139010	-0-	1974	1 4	87143	3	N	-0-					-0-
01	228129 X	86780	-0-	-141349	-0-	2754	1 4	83995	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 15H		RRCID -> 294543		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606								
08	155961 X	-0-	-0-	-155961	-0-					N	-0-					-0-
09	150930 X	106	-0-	-150824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	138415 X	-0-	-0-	-138415	-0-					N	-0-					-0-
11	81240 X	5462	-0-	-75778	-0-	135	1	5327	3	N	-0-					-0-
12	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	1023	1 4	45147	3	N	-0-					-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
M-B MINERALS			WELL #: 1P		RRCID -> 294771			COMPL. DATE 03/14/2023			TOTAL DEPTH 12205 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MARTIN			WELL #: 1P		RRCID -> 294788			COMPL. DATE 05/12/2023			TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A							

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

BFMT WEST			WELL #: 513H		RRCID -> 294826			COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910							

08		112685 X	79194	-0-	-33491	-0-		50	1	79142	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09		109050 X	72139	-0-	-36911	-0-		48	1	72089	3	N	-0-					-0-
								2	4									
10		105338 X	1410	-0-	-103928	-0-		1	1	1409	3	N	-0-					-0-
11		101940 X	3655	-0-	-98285	-0-		3655	3			N	-0-					-0-
12		97518 X	97518	-0-	-0-	-0-		97515	3		3	4	N	-0-				-0-
01		79205 X	75471	-0-	-3734	-0-		6	1	75462	3	N	-0-					-0-
								3	4									

OCHO			WELL #: 101H		RRCID -> 294855			COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190							

08		96100 X	45108	-0-	-50992	-0-		34	1	45074	3	N	-0-					-0-
09		93000 X	74687	-0-	-18313	-0-		115	1	74571	3	N	-0-					-0-
								1	4									
10		96100 X	69281	-0-	-26819	-0-		31	1	69248	3	N	-0-					-0-
								2	4									
11		73890 X	64126	-0-	-9764	-0-		33	1	64093	3	N	-0-					-0-
12		77190 X	63103	-0-	-14087	-0-		63101	3		2	4	N	-0-				-0-
01		77190 X	58379	-0-	-18811	-0-		58377	3		2	4	N	-0-				-0-

OCHO-COX			WELL #: 102H		RRCID -> 294856			COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574							

08		99138 X	44822	-0-	-54316	-0-		34	1	44788	3	N	-0-					-0-
09		95940 X	72956	-0-	-22984	-0-		112	1	72843	3	N	-0-					-0-
								1	4									
10		99138 X	67469	-0-	-31669	-0-		31	1	67436	3	N	-0-					-0-
								2	4									
11		75960 X	61497	-0-	-14463	-0-		32	1	61465	3	N	-0-					-0-
12		78492 X	60399	-0-	-18093	-0-		60397	3		2	4	N	-0-				-0-
01		75392 X	59186	-0-	-16206	-0-		59184	3		2	4	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
G-B MINERALS			WELL #: 21H		RRCID -> 295137			COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		539307 X	330102	-0-	-209205	-0-	215 1	329885 3	N		-0-			-0-
							2 4							
09		521910 X	300011	-0-	-221899	-0-	165 1	299844 3	N		-0-			-0-
							2 4							
10		539307 X	271957	-0-	-267350	-0-	82 1	271871 3	N		-0-			-0-
							4 4							
11		456540 X	179751	-0-	-276789	-0-	1027 1	178724 3	N		-0-			-0-
12		443765 X	207490	-0-	-236275	-0-	1332 1	206154 3	N		-0-			-0-
							4 4							
01		330088 X	187596	-0-	-142492	-0-	1475 1	186117 3	N		-0-			-0-
							4 4							

G-B MINERALS			WELL #: 18H		RRCID -> 295148			COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205			

08		456072 X	221359	-0-	-234713	-0-	144 1	221213 3	N		-0-			-0-
							2 4							
09		441360 X	153257	-0-	-288103	-0-	84 1	153171 3	N		-0-			-0-
							2 4							
10		456072 X	111872	-0-	-344200	-0-	34 1	111835 3	N		-0-			-0-
							3 4							
11		329670 X	97133	-0-	-232537	-0-	555 1	96578 3	N		-0-			-0-
12		251534 X	79275	-0-	-172259	-0-	509 1	78763 3	N		-0-			-0-
							3 4							
01		221371 X	67951	-0-	-153420	-0-	534 1	67414 3	N		-0-			-0-
							3 4							

G-B MINERALS			WELL #: 20H		RRCID -> 295152			COMPL. DATE 02/13/2024			TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466			

08		464597 X	231794	-0-	-232803	-0-	151 1	231643 3	N		-0-			-0-
09		449610 X	176939	-0-	-272671	-0-	97 1	176842 3	N		-0-			-0-
10		464597 X	94633	-0-	-369964	-0-	29 1	94604 3	N		-0-			-0-
11		337650 X	102937	-0-	-234713	-0-	588 1	102349 3	N		-0-			-0-
12		257889 X	61022	-0-	-196867	-0-	392 1	60630 3	N		-0-			-0-
01		231787 X	44976	-0-	-186811	-0-	354 1	44622 3	N		-0-			-0-
							3 4							

LM 1870 - WNH B			WELL #: 105H		RRCID -> 295603			COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800			

08		251441 X	-0-	-0-	-251441	-0-				N	-0-			-0-
09		243330 X	98738	-0-	-144592	-0-	43 1	98694 3	N		-0-			-0-
							1 4							
10		203143 X	62309	-0-	-140834	-0-	30 1	62278 3	N		-0-			-0-
							1 4							
11		113196 X	113196	-0-	-0-	-0-	41 1	113155 3	N		-0-			-0-
12		121948 X	121948	-0-	-0-	-0-	26 1	121919 3	N		-0-			-0-
							3 4							
01		112543 X	112543	-0-	-0-	-0-	3 1	112537 3	N		-0-			-0-
							3 4							

PINATA B			WELL #: 300H		RRCID -> 297494			COMPL. DATE 04/15/2024			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860			

08		676730 X	515817	-0-	-160913	-0-	151 1	515664 3	N		-0-			-0-
							2 4							
09		654900 X	479497	-0-	-175403	-0-	167 1	479328 3	N		-0-			-0-
							2 4							
10		676730 X	447607	-0-	-229123	-0-	202 1	447402 3	N		-0-			-0-
							3 4							
11		654900 X	471795	-0-	-183105	-0-	174 1	471621 3	N		-0-			-0-
12		518289 X	510142	-0-	-8147	-0-	160 1	509979 3	N		-0-			-0-
							3 4							
01		515809 X	453276	-0-	-62533	-0-	145 1	453128 3	N		-0-			-0-
							3 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985															
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

08		559736 X	433924	-0-	-125812	-0-	433922	3	2	4	N	-0-			-0-
09		541680 X	459273	-0-	-82407	-0-	459271	3	2	4	N	-0-			-0-
10		559736 X	421218	-0-	-138518	-0-	421215	3	3	4	N	-0-			-0-
11		541680 X	402183	-0-	-139497	-0-	402183	3			N	-0-			-0-
12		474579 X	318476	-0-	-156103	-0-	7	1	318466	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01		474579 X	255176	-0-	-219403	-0-	9	1	255164	3	N	-0-			-0-
							3	4							

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	19804	-0-	19804	19804	8	1	19796	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	330382	-0-	330382	350186	142	1	330240	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	632196	-0-	632196	982382	161	1	632035	3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	578370	-0-	578370	1560752	137	1	578229	3	N	-0-			-0-
							4	4							

G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	23550	-0-	23550	23550	9	1	23541	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	204532	-0-	204532	228082	88	1	204444	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	713338	-0-	713338	941420	182	1	713156	3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	559169	-0-	559169	1500589	132	1	559034	3	N	-0-			-0-
							3	4							

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	338355	-0-	338355	338355	164	1	338191	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	378256	-0-	378256	716611	137	1	378119	3	N	-0-			-0-
12		1085416 X	368805	-0-	-716611	-0-	79	1	368723	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01		491443 X	271344	-0-	-220099	-0-	7	1	271334	3	N	-0-			-0-
							3	4							

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	55217	-0-	55217	55217	11	1	55206	3	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															
08		992 N	817	-0-	-175	-0-	33	1	784	2	N	-0-			-0-
09		1020 N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	6704	-0-	3704	3704	6704	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	4589	-0-	1489	5193	331	1	4258	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4661	-0-	1561	6754	389	1	4272	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
GULFTECH ENERGY, LLC 338751																			
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08		2914 X	2045	-0-	-869	-0-	2005	2	40	9	N	36	18	1					222
09		2820 X	2251	-0-	-569	-0-	2234	2	17	9	N	15	162	1		2	8		73
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2999	2	8	9	N	7							80
11		2490 X	2481	-0-	-9	-0-	2451	2	30	9	N	27							107
*12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3133	2	85	9	N	77	10	1					174
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT							174
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187																			
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	984	1	1412	2	Y	65	65	1					111
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	812	1	1442	2	Y	3	47	1					67
10		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	1010	1	1939	2	Y	65	36	1					96
11		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	988	1	1398	2	Y	57	40	1					113
12		2480 X	2447	-0-	-33	-0-	1041	1	1337	2	Y	63	66	1					110
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT							110
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-							98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	2	2	8					98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-							98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-							98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-							98
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				Y	NO RPT							98
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004																			
08		181877 X	68782	-0-	-113095	-0-	167	1	68190	2	N	317	372	1		1	8		210
09		153810 X	108252	-0-	-45558	-0-	252	1	105581	2	N	364	378	1					196
10		158937 X	131725	-0-	-27212	-0-	2019	4	130465	2	N	485	439	1		4	8		238
11		149280 X	127942	-0-	-21338	-0-	329	1	127060	2	N	393	399	1		2	8		230
12		151931 X	125888	-0-	-26043	-0-	397	4	124539	2	N	557	451	1					336
01		111848 X	NO RPT	-0-	-111848	-0-	291	1	613	9	N	NO RPT							336
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A																			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751														
CCW U		WELL #: 21H		RRCID -> 295443		COMPL. DATE 01/28/2023			TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	181815 X	-0-	-0-	-181815	-0-					Y	-0-					157
09	125730 X	115	-0-	-125615	-0-	115	1			Y	-0-					157
10	DLQ G-10	120158	-0-	120158	120158	215	1	118301	2	Y	1493	1556	1			94
						1642	9									
11	225552 X	105394	-0-	-120158	-0-	207	1	103792	2	Y	1019	1008	1			105
						274	4									
*12	92523 X	92523	-0-	-0-	-0-	181	1	91067	2	Y	1124	1145	1			84
						39	4									
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					84
CCW Y		WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659							
08	220441 X	64848	-0-	-155593	-0-	64663	2	185	9	Y	168	198	1	4	8	123
09	148320 X	18826	-0-	-129494	-0-	115	1	18571	2	Y	127	192	1			58
						140	9									
10	DLQ G-10	72760	-0-	72760	72760	214	1	72251	2	Y	268	229	1	3	8	94
						295	9									
11	235978 X	163218	-0-	-72760	-0-	207	1	162316	2	Y	383	371	1			106
						274	4									
12	140957 X	134248	-0-	-6709	-0-	182	1	133573	2	Y	396	418	1			84
						57	4									
01	64852 X	NO RPT	-0-	-64852	-0-					Y	NO RPT					84
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 288864		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537							
NIDO RANCH		WELL #: 1H														
08	38161 X	941	-0-	-37220	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	40830 X	35515	-0-	-5315	-0-	11	1	35504	3	N	-0-					-0-
10	42191 X	5228	-0-	-36963	-0-	4	1	5224	3	N	-0-					-0-
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-					-0-
12	40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	11	1	40514	3	N	-0-					-0-
01	36704 X	23157	-0-	-13547	-0-	6	1	23151	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726							
08	72023 X	72023	-0-	-0-	-0-	24	1	71999	3	N	-0-					-0-
09	62024 X	62024	-0-	-0-	-0-	19	1	62005	3	N	-0-					-0-
10	90861 X	12205	-0-	-78656	-0-	10	1	12195	3	N	-0-					-0-
11	87930 X	-0-	-0-	-87930	-0-					N	-0-					-0-
12	90861 X	-0-	-0-	-90861	-0-					N	-0-					-0-
01	72013 X	36827	-0-	-35186	-0-	9	1	36818	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 290356		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790							
08	75922 X	75922	-0-	-0-	-0-	25	1	75897	3	N	-0-					-0-
09	64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	19	1	64474	3	N	-0-					-0-
10	92318 X	12562	-0-	-79756	-0-	11	1	12551	3	N	-0-					-0-
11	89340 X	2994	-0-	-86346	-0-	1	1	2993	3	N	-0-					-0-
12	92318 X	36212	-0-	-56106	-0-	9	1	36203	3	N	-0-					-0-
01	75919 X	53773	-0-	-22146	-0-	13	1	53760	3	N	-0-					-0-
NIDO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 291402		COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598							
08	104094 X	104094	-0-	-0-	-0-	35	1	104059	3	N	-0-					-0-
09	118080 X	13256	-0-	-104824	-0-	4	1	13252	3	N	-0-					-0-
10	122016 X	58749	-0-	-63267	-0-	50	1	58699	3	N	-0-					-0-
11	118080 X	38276	-0-	-79804	-0-	9	1	38267	3	N	-0-					-0-
12	121458 X	31748	-0-	-89710	-0-	8	1	31740	3	N	-0-					-0-
01	104098 X	39795	-0-	-64303	-0-	10	1	39785	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		73594 X	58383	-0-	-15211	-0-	41	1	58342	3	N	-0-		-0-
09		71220 X	53002	-0-	-18218	-0-	21	1	52981	3	N	-0-		-0-
10		73594 X	54614	-0-	-18980	-0-	15	1	54599	3	N	-0-		-0-
11		68370 X	50899	-0-	-17471	-0-	15	1	50884	3	N	-0-		-0-
12		61659 X	49378	-0-	-12281	-0-	10	1	49368	3	N	-0-		-0-
01		58373 X	48834	-0-	-9539	-0-	6	1	48828	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														
08		81189 X	60997	-0-	-20192	-0-	43	1	60954	3	N	-0-		-0-
09		71850 X	54363	-0-	-17487	-0-	21	1	54342	3	N	-0-		-0-
10		74245 X	54846	-0-	-19399	-0-	15	1	54831	3	N	-0-		-0-
11		62370 X	50276	-0-	-12094	-0-	14	1	50262	3	N	-0-		-0-
12		64449 X	49427	-0-	-15022	-0-	10	1	49417	3	N	-0-		-0-
01		61008 X	49832	-0-	-11176	-0-	6	1	49826	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916														
08		206491 X	175720	-0-	-30771	-0-	58	1	175662	3	N	-0-		-0-
09		153848 X	153848	-0-	-0-	-0-	46	1	153802	3	N	-0-		-0-
10		111321 X	35244	-0-	-76077	-0-	30	1	35214	3	N	-0-		-0-
11		170040 X	36787	-0-	-133253	-0-	9	1	36778	3	N	-0-		-0-
12		175708 X	167994	-0-	-7714	-0-	44	1	167950	3	N	-0-		-0-
01		175708 X	86878	-0-	-88830	-0-	21	1	86857	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														
08		254293 X	162292	-0-	-92001	-0-	113	1	162179	3	N	-0-		-0-
09		182400 X	147047	-0-	-35353	-0-	58	1	146989	3	N	-0-		-0-
10		181133 X	139823	-0-	-41310	-0-	37	1	139786	3	N	-0-		-0-
11		172800 X	126499	-0-	-46301	-0-	36	1	126463	3	N	-0-		-0-
12		168609 X	123529	-0-	-45080	-0-	25	1	123504	3	N	-0-		-0-
01		162285 X	127460	-0-	-34825	-0-	15	1	127445	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
08		140831 X	140831	-0-	-0-	-0-	98	1	140733	3	N	-0-		-0-
09		113160 X	110525	-0-	-2635	-0-	44	1	110481	3	N	-0-		-0-
10		161479 X	98629	-0-	-62850	-0-	26	1	98603	3	N	-0-		-0-
11		156270 X	87153	-0-	-69117	-0-	25	1	87128	3	N	-0-		-0-
12		161479 X	91740	-0-	-69739	-0-	19	1	91721	3	N	-0-		-0-
01		140833 X	92202	-0-	-48631	-0-	11	1	92191	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545														
08		457839 X	80740	-0-	-377099	-0-	27	1	80713	3	N	-0-		-0-
09		373080 X	209998	-0-	-163082	-0-	63	1	209935	3	N	-0-		-0-
10		331576 X	156119	-0-	-175457	-0-	132	1	155987	3	N	-0-		-0-
11		281940 X	150593	-0-	-131347	-0-	37	1	150556	3	N	-0-		-0-
12		254944 X	162213	-0-	-92731	-0-	43	1	162170	3	N	-0-		-0-
01		217000 X	160609	-0-	-56391	-0-	39	1	160570	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548														
08		424266 X	34300	-0-	-389966	-0-	24	1	34276	3	N	-0-		-0-
09		410580 X	220438	-0-	-190142	-0-	87	1	220351	3	N	-0-		-0-
10		424266 X	202698	-0-	-221568	-0-	54	1	202644	3	N	-0-		-0-
11		363090 X	201179	-0-	-161911	-0-	58	1	201121	3	N	-0-		-0-
12		317037 X	192781	-0-	-124256	-0-	39	1	192742	3	N	-0-		-0-
01		227788 X	174633	-0-	-53155	-0-	20	1	174613	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
NIDO RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 298237		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		HENDERSON-CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643	
08	4340 X	129	-0-	-4211	-0-	8 1	121 3	N	-0-				-0-
09	4020 X	3250	-0-	-770	-0-	158 1	3092 3	N	-0-				-0-
10	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	108 1	3022 3	N	-0-				-0-
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	185 1	4779 3	N	21				21
						23 9							
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	228 1	4640 3	N	-0-				21
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT				21

DORA MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	836		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1176	-0-	1176	-0-	2012	57 1	1119 3	Y	-0-			-0-
10	2312 X	300	-0-	-2012	-0-		10 1	290 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940					
08	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	104 1	1624 3	N	-0-				-0-
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	156 1	3052 3	N	-0-				-0-
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	95 1	2672 3	N	-0-				-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	10 1	265 3	N	18				18
						20 9							
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	360 1	7340 3	N	-0-				18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18

STOREY 138		WELL #: 1H		RRCID -> 252816		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316					
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	228 1	1149 3	Y	8	12 1			9
						9 9							
09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	143 1	1183 3	Y	113	89 1			33
						124 9							
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	146 1	1167 3	Y	187	196 1			24
						206 9							
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	92 1	877 3	Y	104	76 1			52
						114 9							
12	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	105 1	869 3	Y	269	173 1			148
						296 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			Y	-0-			93
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			Y	-0-			93
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			Y	-0-			93
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			Y	-0-			93
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			Y	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			93

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391													
08	2170 X	191	-0-	-1979	-0-	11 1	180 3		N	-0-			-0-
09	2100 X	383	-0-	-1717	-0-	19 1	364 3		N	-0-			-0-
10	2170 X	549	-0-	-1621	-0-	19 1	530 3		N	-0-			-0-
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	52 1	1340 3		N	-0-			-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	28 1	577 3		N	-0-			-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413													
08	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	889 1	4483 3		N	185	168 1		75
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	204 9	525 1	4358 3	N	200	202 1		73
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	220 9	528 1	4241 3	N	161	194 1		40
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	177 9	418 1	3992 3	N	182	141 1		81
12	3999 X	2042	-0-	-1957	-0-	200 9	202 1	1664 3	N	160	153 1		88
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	176 9			N	NO RPT			88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	37 1	1094 3		N	-0-			-0-
09	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	110 1	1288 3		N	-0-			-0-
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	135 1	1190 3		N	-0-			-0-
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	62 1	1260 3		N	-0-			-0-
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	71 1	1296 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850													
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	106 1	1659 3		N	-0-			-0-
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	82 1	1603 3		N	-0-			-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	135 1	3790 3		N	-0-			-0-
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	161 1	4159 3		N	23			23
12	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	25 9	393 1	8021 3	N	-0-			23
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510													
08	4836 X	4053	-0-	-783	-0-	54 1	3999 3		N	-0-			-0-
09	4680 X	4295	-0-	-385	-0-	51 1	4244 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	24 1	4471 3		N	-0-			-0-
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	24 1	4027 3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	64 1	3921 3		N	-0-			-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		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																	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-						-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-						-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-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-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																	
08		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-						-0-
11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-						-0-
12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																	
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-						-0-
09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-						-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-						-0-
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-						-0-
12		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972																	
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-						-0-
09		1320 X	125	-0-	-1195	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-						-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	3	N	-0-					-0-
12		595 X	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
01		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT						-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867																	
08		14B2 EXT	639	-0-	639	8140	38	1	601	3	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8140					N	-0-					-0-
10		8273 X	133	-0-	-8140	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
11		3990 X	117	-0-	-3873	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
12		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																		
M	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
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		5 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																		
08		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
09		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11		3030 X	2747	-0-	-283	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12		3131 X	2171	-0-	-960	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093																		
08		3999 X	3905	-0-	-94	-0-	-0-	71	1	3834	3	Y	-0-					-0-
09		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	-0-	53	1	3601	3	Y	-0-					-0-
11		3780 X	3773	-0-	-7	-0-	-0-	63	1	3710	3	Y	-0-					-0-
12		3906 X	3409	-0-	-497	-0-	-0-	52	1	3357	3	Y	-0-					-0-
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652																		
08		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
09		4410 X	4261	-0-	-149	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
10		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	6104	2	37	9	Y	34	29	1			5
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					5
12		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					5
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222																		
08		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1628	3	N	-0-					-0-
09		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2204	3	N	-0-					-0-
10		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2111	3	N	-0-					-0-
11		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3693	3	N	-0-					-0-
12		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2621	3	N	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SAI WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859																		
08		672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
09		957 X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	911	3	N	-0-					-0-
10		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	3	N	-0-					-0-
11		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	N	-0-					-0-
12		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	N	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-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														
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	6	32	1	26
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	7	9	154	3	Y	46	51	1	21
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	46	59	1	8
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	22	17	1	13
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	51	9	167	3	Y	79	49	1	43
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1			Y				43
						87	9							
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
08	7099 X	5230	-0-	-1869	-0-	556	1	4674	3	N	-0-			-0-
09	6630 X	5741	-0-	-889	-0-	256	1	5485	3	N	-0-			-0-
10	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	2124	1	5985	3	N	-0-			-0-
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	242	1	5918	3	N	-0-			-0-
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	271	1	7300	3	N	-0-			-0-
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
08	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	80	1	1249	3	N	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	626	-0-	-738	-0-	22	1	604	3	N	-0-			-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	49	1	999	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	682 N	12	-0-	-670	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
08	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	24394	2			Y	-0-			-0-
09	23220 X	22451	-0-	-769	-0-	22451	2			Y	-0-			-0-
10	25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	25091	2			Y	-0-			-0-
11	23220 X	23061	-0-	-159	-0-	23061	2			Y	-0-			-0-
12	23994 X	21460	-0-	-2534	-0-	21460	2			Y	-0-			-0-
01	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	167	1	2622	3	N	-0-			-0-
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	232	1	4554	3	N	-0-			-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	102	1	2864	3	N	-0-			-0-
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	189	1	4871	3	N	-0-			-0-
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	240	1	4895	3	N	-0-			-0-
01	0 X	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												
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	505 1	2544 3		Y	176	149 1
							194 9					44
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	266 1	2213 3		Y	11	11 1
							12 9					44
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	258 1	2072 3		Y	149	154 1
							164 9					39
11		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	212 1	2023 3		Y	181	135 1
							199 9					85
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	204 1	1682 3		Y	64	32 1
							70 9					117
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
												117
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
												-0-
10		42 X	17	-0-	-25	-0-	1 1	16 3		N	-0-	-0-
												-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 1	311 3		N	-0-	-0-
												-0-
12		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	139 1	2828 3		N	-0-	-0-
												-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948												
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3		N	-0-	-0-
												-0-
09		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		N	-0-	-0-
												-0-
10		112 X	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3		N	-0-	-0-
												-0-
11		93 X	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3		N	-0-	-0-
												-0-
12		159 X	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3		N	-0-	-0-
												-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-	-0-
												-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
												-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			Y	-0-	-0-
												-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
												-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-	-0-
												-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704												
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-	-0-
												-0-
09		3120 X	2	-0-	-3118	-0-	2 3			N	-0-	-0-
												-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-	-0-
												-0-
11		2370 X	2	-0-	-2368	-0-	2 3			N	-0-	-0-
												-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
												-0-
01		2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	-0-
												-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
												-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
												-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	-0-
												-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
												-0-
01		0 N	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									
WILLIE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	10915 - 17728	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		394 X	394	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-		-0-
10		595 X	595	-0-	-0-	21	1	574	3	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		19 X	19	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER, W.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	260323	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10624 - 14695	
08		6696 X	5812	-0-	-884			93	1	5719	3	Y	-0-
09		6480 X	5380	-0-	-1100			245	1	5135	3	Y	-0-
10		6696 X	5698	-0-	-998			113	1	5585	3	Y	-0-
11		6480 X	5116	-0-	-1364			439	1	4677	3	Y	-0-
12		6479 X	5061	-0-	-1418			451	1	4610	3	Y	-0-
01		5797 X	NO RPT	-0-	-5797					Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1561		WELL #:		1H	RRCID ->	260324	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9975 - 14939	
08		11346 X	1139	-0-	-10207			21	1	1118	3	Y	-0-
09		6990 X	-0-	-0-	-6990					Y	-0-		-0-
10		8401 X	5802	-0-	-2599			85	1	5717	3	Y	-0-
11		8130 X	6148	-0-	-1982			102	1	6046	3	Y	-0-
12		8401 X	4494	-0-	-3907			68	1	4426	3	Y	-0-
01		1147 X	NO RPT	-0-	-1147					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260371	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517 - 13415	
08		6 N	6	-0-	-0-			6	2		Y	-0-	-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-		-0-
10		19 N	19	-0-	-0-			19	2		Y	-0-	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260378	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374 - 13583	
08		4030 X	1251	-0-	-2779			23	1	1228	3	N	-0-
09		4110 X	-0-	-0-	-4110					N	-0-		-0-
10		4247 X	5	-0-	-4242			5	3		N	-0-	-0-
11		4110 X	3977	-0-	-133			66	1	3911	3	N	-0-
12		5068 X	5068	-0-	-0-			77	1	4991	3	N	-0-
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240					N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER, W.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	260442	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10638 - 15000	
08		6841 X	6841	-0-	-0-			110	1	6731	3	Y	-0-
09		7230 X	6696	-0-	-534			305	1	6391	3	Y	-0-
10		7471 X	6410	-0-	-1061			127	1	6283	3	Y	-0-
11		7230 X	5623	-0-	-1607			482	1	5141	3	Y	-0-
12		6851 X	5219	-0-	-1632			465	1	4754	3	Y	-0-
01		6913 X	NO RPT	-0-	-6913					Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	260443	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10793 - 15045	
08		1909 N	1909	-0-	-0-			31	1	1878	3	Y	-0-
09		1817 N	1817	-0-	-0-			83	1	1734	3	Y	-0-
10		1953 N	1387	-0-	-566			28	1	1359	3	Y	-0-
11		1860 N	1713	-0-	-147			147	1	1566	3	Y	-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-			153	1	1559	3	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			-0-
09	1110 X	1	-0-	-1109	-0-		1 3				N	-0-			-0-
10	1147 X	46	-0-	-1101	-0-		2 1	44	3		N	-0-			-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-		15 1	383	3		N	-0-			-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-		5 1	112	3		N	-0-			-0-
01	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654															
08	186 N	5	-0-	-181	-0-		5 2				Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2				Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2				Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011															
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-		10 1	268	3		N	-0-			-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-		22 1	562	3		N	-0-			-0-
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-		28 1	568	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614															
08	2108 X	1850	-0-	-258	-0-		268 1	1353	3	Y	208	178	1		51
							229 9								
09	2040 X	1469	-0-	-571	-0-		156 1	1299	3	Y	13	13	1		51
							14 9								
10	2108 X	1430	-0-	-678	-0-		144 1	1158	3	Y	116	134	1		33
							128 9								
11	1950 X	1719	-0-	-231	-0-		138 1	1315	3	Y	242	168	1		107
							266 9								
12	2015 X	1285	-0-	-730	-0-		131 1	1078	3	Y	69	37	1		139
							76 9								
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				139

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251															
08	7533 X	955	-0-	-6578	-0-		17 1	938	3	N	-0-				-0-
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-						N	-0-			-0-
10	6014 X	3481	-0-	-2533	-0-		51 1	3430	3	N	-0-				-0-
11	5820 X	4299	-0-	-1521	-0-		72 1	4227	3	N	-0-				-0-
12	6014 X	3396	-0-	-2618	-0-		52 1	3344	3	N	-0-				-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213															
08	7719 X	42	-0-	-7677	-0-		3 1	39	3	N	-0-				-0-
09	7470 X	2495	-0-	-4975	-0-		121 1	2374	3	N	-0-				-0-
10	7719 X	74	-0-	-7645	-0-		3 1	71	3	N	-0-				-0-
11	6690 X	1467	-0-	-5223	-0-		55 1	1412	3	N	-0-				-0-
12	6913 X	6665	-0-	-248	-0-		312 1	6353	3	N	-0-				-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		9238 X	1608	-0-	-7630	-0-	29 1	1579 3	Y	-0-		-0-
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y	-0-		-0-
10		7533 X	462	-0-	-7071	-0-	7 1	455 3	Y	-0-		-0-
11		7290 X	3480	-0-	-3810	-0-	58 1	3422 3	Y	-0-		-0-
12		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	170 1	11005 3	Y	-0-		-0-
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
08		9 X	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
10		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		55
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		55
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		55
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		55
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	55 7	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
08		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	146 1	8973 3	Y	-0-		-0-
09		10770 X	8581	-0-	-2189	-0-	390 1	8191 3	Y	-0-		-0-
10		11129 X	8632	-0-	-2497	-0-	172 1	8460 3	Y	-0-		-0-
11		10770 X	8004	-0-	-2766	-0-	686 1	7318 3	Y	-0-		-0-
12		9424 X	8000	-0-	-1424	-0-	713 1	7287 3	Y	-0-		-0-
01		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-		-0-
10		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
08		11253 X	10342	-0-	-911	-0-	10342 2		Y	-0-		-0-
09		9960 X	9778	-0-	-182	-0-	9778 2		Y	-0-		-0-
10		11594 X	10603	-0-	-991	-0-	10603 2		Y	-0-		-0-
11		11220 X	10051	-0-	-1169	-0-	10051 2		Y	-0-		-0-
12		11594 X	9512	-0-	-2082	-0-	9512 2		Y	-0-		-0-
01		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4867 X	1123	-0-	-3744	-0-	20 1	1103 3	Y	-0-		-0-
09		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-		-0-
10		6851 X	5	-0-	-6846	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11		6630 X	3524	-0-	-3106	-0-	59 1	3465 3	Y	-0-		-0-
12		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	147 1	9504 3	Y	-0-		-0-
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
08		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	320 1	2692 3	N	-0-		-0-
09		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	111 1	2386 3	N	-0-		-0-
10		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	602 1	1696 3	N	-0-		-0-
11		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	61 1	1482 3	N	-0-		-0-
12		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	44 1	1188 3	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
08		537 X	537	-0-	-0-	-0-	10 1	527 3	Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	16 1	1107 3	Y	-0-		-0-
11		835 X	835	-0-	-0-	-0-	14 1	821 3	Y	-0-		-0-
12		636 X	636	-0-	-0-	-0-	10 1	626 3	Y	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
08		4588 X	4185	-0-	-403	-0-	76 1	4109 3	Y	-0-		-0-
09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	67 1	4569 3	Y	-0-		-0-
10		4433 X	4374	-0-	-59	-0-	64 1	4310 3	Y	-0-		-0-
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	71 1	4222 3	Y	-0-		-0-
12		4433 X	3720	-0-	-713	-0-	57 1	3663 3	Y	-0-		-0-
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
08		5053 X	1366	-0-	-3687	-0-	25 1	1341 3	N	-0-		-0-
09		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	62 1	4192 3	N	-0-		-0-
11		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	61 1	3935 3	N	-0-		-0-
01		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	11 1	618 3	Y	-0-		-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	7 1	495 3	Y	-0-		-0-
10		837 N	624	-0-	-213	-0-	9 1	615 3	Y	-0-		-0-
11		600 N	488	-0-	-112	-0-	8 1	480 3	Y	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	7 1	463 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558										COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 10181	PERF.10516 - 13753		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	3	Y	5			5
09	1530 N	1167	-0-	-363	-0-	51	1	1060	3	Y	51	51	1	5
10	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	24	1	1180	3	Y	18			23
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	102	1	1083	3	Y	13	28	1	8
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	174	1	1781	3	Y	28	29	1	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	NO RPT			7
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581										COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11160 - 15528		
08	4433 X	2302	-0-	-2131	-0-	37	1	2265	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	1714	-0-	-2576	-0-	78	1	1636	3	N	-0-			-0-
10	4433 X	2525	-0-	-1908	-0-	50	1	2475	3	N	-0-			-0-
11	3150 X	1686	-0-	-1464	-0-	145	1	1541	3	N	-0-			-0-
12	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	162	1	1659	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584										COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 8927 - 12704		
08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
09	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-			-0-
11	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
12	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658										COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10752 - 15095		
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-			8
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	3	Y	-0-			8
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-			8
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15			23
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	Y	29			52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT			52
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019										COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 11006	PERF.11097 - 16249		
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	397	1	1999	3	N	190	186	1	33
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	209	9	1967	3	N	153	125	1	61
10	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	237	1	1913	3	N	214	210	1	65
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	168	9	1802	3	N	362	270	1	157
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	235	9	1662	3	N	105	176	1	86
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189	1			N	NO RPT			86
						398	9							
						202	1							
						116	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288												
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
08	1209 N	205	-0-	-1004	-0-	4 1	201 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	3 1	169 3		N	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	33 1	1924 3		N	-0-		-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	20 1	1320 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	2883 X	309	-0-	-2574	-0-	5 1	304 3		Y	-0-		11
09	2790 X	642	-0-	-2148	-0-	29 1	613 3		Y	-0-	11 1	-0-
10	2883 X	531	-0-	-2352	-0-	11 1	520 3		Y	-0-		-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-		-0-
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	48 1	486 3		Y	-0-		-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1523 2	83 9		N	75	63 1	12
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1171 2	36 9		N	33	15 1	30
10	2387 N	1887	-0-	-500	-0-	1851 2	36 9		N	33	50 1	13
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1565 2	30 9		N	27	21 1	19
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1871 2	46 9		N	42	26 1	35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406												
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744												
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-		-0-
09	1440 X	58	-0-	-1382	-0-	3 1	55 3		N	-0-		-0-
10	217 X	66	-0-	-151	-0-	2 1	64 3		N	-0-		-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
12	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3		N	-0-		-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	3	N	-0-				22
09		2070 X	1911	-0-	-159	-0-	28	1	1883	3	N	-0-	22	1		-0-
10		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	36	1	2447	3	N	-0-				-0-
11		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	N	-0-				-0-
12		2139 X	2078	-0-	-61	-0-	32	1	2046	3	N	-0-				-0-
01		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962																
08		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1232	3	N	88	141	1		12
09		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	3	N	-0-				12
10		790 X	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	3	N	-0-				12
11		438 X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	-0-				12
12		345 X	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	N	-0-				12
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																
08		998 X	998	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	Y	90	78	1		116
09		395 X	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-				116
10		439 X	439	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	338	337	1		117
11		72 X	72	-0-	-0-	-0-	372	9	46	3	Y	22	51	1		88
12		379 X	379	-0-	-0-	-0-	24	9	74	3	Y	274	271	1		91
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	301	9			Y	NO RPT				91
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																
08		14B2 EXT	770	-0-	770	1631	46	1	724	3	N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	9	-0-	9	1640	9	3			N	-0-				-0-
10		1650 X	10	-0-	-1640	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
01		0 N	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												
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	150	-0-	-222	-0-	6	1	96	3	N	44	45
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	48	9	59	3	N	118	81
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	160	105
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	130	9	89	9	N	81	107
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	32	139
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	176	9			N	NO RPT	139
01						35	9					
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232												
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	17	1	905	3	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	50	1	3397	3	N	-0-	-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	41	1	2417	3	N	-0-	-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	23	1	1461	3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191												
08	620 N	76	-0-	-544	-0-	5	1	71	3	N	-0-	43
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	43
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-	43
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	147	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
08	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-	-0-
09	5670 X	5665	-0-	-5	-0-	5665	2			Y	-0-	-0-
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-	-0-
11	5790 X	4831	-0-	-959	-0-	4831	2			Y	-0-	-0-
12	5983 X	4818	-0-	-1165	-0-	4818	2			Y	-0-	-0-
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	N	-0-	-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	3	N	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	617	3	N	-0-	-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	10	1	618	3	N	-0-	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	N	-0-	-0-
01	0 N	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														
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE	CODE			CODE			
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3		Y	-0-		12		
09	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	88	1	1900	3	Y	-0-	12		
10	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		Y	-0-		12		
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1620	3	18	9	Y	16	28		
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	Y	29	57		
						32	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		57		

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-		-0-		
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	3	Y	-0-	-0-		
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-		-0-		
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15	15		
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	3	Y	27	42		
						30	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		42		

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	42	1	2565	3	N	-0-	-0-		
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	3	N	-0-	-0-		
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	47	1	2334	3	N	-0-	-0-		
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	179	1	1905	3	N	-0-	-0-		
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	203	1	2077	3	N	-0-	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-	-0-		
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	24	1	2001	3	N	-0-	-0-		
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	N	-0-	-0-		
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	12	1	1965	3	N	-0-	-0-		
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	-0-	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	16	24	1	16	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	160	122	1	54
						176	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	157	156	1	55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	51	1	24	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	113	83	1	58
						124	9							
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	171	158	1	71
						188	9							
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	133	149	1	55
						146	9							
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	27	54	1	28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2811	-0-	-413	-0-		45	1	2766	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	2749	-0-	-371	-0-		125	1	2624	3	N	-0-			-0-
10	3224 X	3182	-0-	-42	-0-		63	1	3119	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2776	-0-	-44	-0-		238	1	2538	3	N	-0-			-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		268	1	2736	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882															
08	5270 X	782	-0-	-4488	-0-		14	1	768	3	Y	-0-			-0-
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	-0-			-0-
10	3441 X	3010	-0-	-431	-0-		44	1	2966	3	Y	-0-			-0-
11	3330 X	1845	-0-	-1485	-0-		31	1	1814	3	Y	-0-			-0-
12	2883 X	1542	-0-	-1341	-0-		23	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-						Y	NO RPT			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750															
08	3813 X	3438	-0-	-375	-0-		3438	2			N	-0-			-0-
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		3821	2			N	-0-			-0-
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		4825	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	3047	-0-	-283	-0-		3047	2			N	-0-			-0-
12	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-		15172	2			N	-0-			-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	36	9	3			Y	-0-			-0-
10	36 N	-0-	-0-	-36	-0-						Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865															
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	206	187	1	55
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	165	159	1	61
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	147	179	1	29
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-		12	3	31	9	Y	28			57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	94	83	1	68
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			68

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973															
08	496 X	37	-0-	-459	-0-		5	3	32	9	Y	29	25	1	8
09	480 X	225	-0-	-255	-0-		8	1	166	3	Y	46	39	1	15
							51	9							
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	75	78	1	12
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	44			56
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-		1	1	25	3	Y	136	105	1	87
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		150	9			Y	NO RPT			87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		279 X	47	-0-	-232	-0-	2	3	45	9	Y	41	45	1	12
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	40	35	1	17
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	50	62	1	5
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	39	40	1	4
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	39	23	1	20
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			20
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272															
08		4123 X	1934	-0-	-2189	-0-	109	1	1704	3	Y	110	184	1	43
							121	9							
09		3990 X	2995	-0-	-995	-0-	139	1	2737	3	Y	108	103	1	48
							119	9							
10		4123 X	2781	-0-	-1342	-0-	91	1	2548	3	Y	129	166	1	11
							142	9							
11		3990 X	2708	-0-	-1282	-0-	96	1	2472	3	Y	127	127	1	11
							140	9							
12		2542 X	1722	-0-	-820	-0-	72	1	1466	3	Y	167	96	1	82
							184	9							
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			82
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593															
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310															
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406															
08		3751 X	1075	-0-	-2676	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
09		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
11		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035															
08		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-			-0-
09		3930 X	1715	-0-	-2215	-0-	83	1	1632	3	Y	-0-			-0-
10		1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11		90 X	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
01		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		904 X	904	-0-	-0-	-0-	16	1	888	3	Y	-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
10		3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5	3			Y	-0-
11		3420 X	973	-0-	-2447	-0-	16	1	957	3	Y	-0-
12		3534 X	90	-0-	-3444	-0-	1	1	89	3	Y	-0-
01		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
08		5115 X	846	-0-	-4269	-0-	15	1	831	3	N	-0-
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-
10		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	103	1	6083	3	N	-0-
12		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	135	1	8722	3	N	-0-
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263												
08		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	68	1	3697	3	N	-0-
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3761	3	N	-0-
10		4991 X	3131	-0-	-1860	-0-	46	1	3085	3	N	-0-
11		4830 X	2814	-0-	-2016	-0-	47	1	2767	3	N	-0-
12		4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	46	1	3004	3	N	-0-
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
08		3100 N	3134	-0-	34	986	50	1	3078	3	Y	5
09		3000 N	2619	-0-	-381	605	117	1	2447	3	Y	50
10		3038 X	2402	-0-	-636	-0-	55	9	2335	3	Y	18
11		2940 X	597	-0-	-2343	-0-	47	1	528	3	Y	17
12		3038 X	542	-0-	-2496	-0-	50	1	466	3	Y	27
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	19	9			Y	30

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
08		2759 X	2671	-0-	-88	-0-	48	1	2623	3	Y	-0-
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	56	1	3792	3	Y	-0-
10		3875 X	2408	-0-	-1467	-0-	35	1	2373	3	Y	-0-
11		3750 X	1411	-0-	-2339	-0-	24	1	1387	3	Y	-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	-0-
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5487 X	5379	-0-	-108	-0-	5379 2		Y	-0-		-0-
09		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2		Y	-0-		-0-
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2		Y	-0-		-0-
11		5220 X	4660	-0-	-560	-0-	4660 2		Y	-0-		-0-
12		5394 X	4904	-0-	-490	-0-	4904 2		Y	-0-		-0-
01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
08		6169 X	3978	-0-	-2191	-0-	3978 2		Y	-0-		-0-
09		5970 X	4178	-0-	-1792	-0-	4178 2		Y	-0-		-0-
10		4929 X	4325	-0-	-604	-0-	4325 2		Y	-0-		-0-
11		4440 X	3709	-0-	-731	-0-	3709 2		Y	-0-		-0-
12		4588 X	3982	-0-	-606	-0-	3982 2		Y	-0-		-0-
01		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
08		4309 X	1058	-0-	-3251	-0-	19 1	1039 3	Y	-0-		-0-
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-		-0-
10		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	84 1	5633 3	Y	-0-		-0-
11		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	73 1	4311 3	Y	-0-		-0-
12		3100 X	2033	-0-	-1067	-0-	31 1	2002 3	Y	-0-		-0-
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786												
08		4836 X	91	-0-	-4745	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
09		4680 X	1637	-0-	-3043	-0-	79 1	1558 3	N	-0-		-0-
10		4588 X	2160	-0-	-2428	-0-	74 1	2086 3	N	-0-		-0-
11		1200 X	757	-0-	-443	-0-	28 1	729 3	N	-0-		-0-
12		256 X	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-		-0-
01		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
08		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	85 1	4623 3	Y	-0-		-0-
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	65 1	4405 3	Y	-0-		-0-
10		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	68 1	4572 3	Y	-0-		-0-
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	71 1	4207 3	Y	-0-		-0-
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	72 1	4669 3	Y	-0-		-0-
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
08		3286 X	622	-0-	-2664	-0-	11 1	611 3	Y	-0-		-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-		-0-
10		3503 X	2381	-0-	-1122	-0-	35 1	2346 3	Y	-0-		-0-
11		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	77 1	4537 3	Y	-0-		-0-
12		3503 X	1522	-0-	-1981	-0-	23 1	1499 3	Y	-0-		-0-
01		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	77 1	4149 3	Y	-0-		-0-
09		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	69 1	4740 3	Y	-0-		-0-
10		2728 X	2421	-0-	-307	-0-	35 1	2386 3	Y	-0-		-0-
11		4080 X	4049	-0-	-31	-0-	67 1	3982 3	Y	-0-		-0-
12		4216 X	3016	-0-	-1200	-0-	46 1	2970 3	Y	-0-		-0-
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
08		3782 X	1447	-0-	-2335	-0-	26 1	1421 3	Y	-0-		-0-
09		3660 X		-0-	-3660	-0-			Y	-0-		-0-
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	104 1	6985 3	Y	-0-		-0-
11		2550 X	2455	-0-	-95	-0-	41 1	2414 3	Y	-0-		-0-
12		2387 X	820	-0-	-1567	-0-	12 1	808 3	Y	-0-		-0-
01		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
08		6107 X	5856	-0-	-251	-0-	106 1	5750 3	Y	-0-		-0-
09		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	86 1	5836 3	Y	-0-		-0-
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	95 1	6363 3	Y	-0-		-0-
11		6060 X	5786	-0-	-274	-0-	96 1	5690 3	Y	-0-		-0-
12		6262 X	5916	-0-	-346	-0-	90 1	5826 3	Y	-0-		-0-
01		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
08		4185 X	2343	-0-	-1842	-0-	2330 2	13 9	Y	12	10 1	7
09		4050 X	2775	-0-	-1275	-0-	2767 2	8 9	Y	7	5 1	9
10		3255 X	2821	-0-	-434	-0-	2807 2	14 9	Y	13	10 1	12
11		3150 X	2563	-0-	-587	-0-	2552 2	11 9	Y	10	15 1	7
12		3255 X	2620	-0-	-635	-0-	2603 2	17 9	Y	15	10 1	12
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		12

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
08		744 N	152	-0-	-592	-0-	3 1	149 3	Y	-0-		-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	35 1	2327 3	Y	-0-		-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	26 1	1528 3	Y	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	7 1	451 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
08		310 N	211	-0-	-99	-0-	4 1	207 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	5 1	318 3	Y	-0-		-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 1	173 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-			15
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	159	1	3453	3	Y	-0-			15
10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-			15
11		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9			24
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	11	1	3157	3	Y	18			42
							20	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271															
08		3131 X	1307	-0-	-1824	-0-	24	1	1283	3	Y	-0-			-0-
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	64	1	4302	3	Y	-0-			-0-
11		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	3	Y	-0-			-0-
12		1643 X	704	-0-	-939	-0-	11	1	693	3	Y	-0-			-0-
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065															
08		925 X	925	-0-	-0-	-0-	17	1	908	3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	65	1	4344	3	Y	-0-			-0-
11		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	45	1	2632	3	Y	-0-			-0-
12		709 X	709	-0-	-0-	-0-	11	1	698	3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798															
08		10850 X	1672	-0-	-9178	-0-	30	1	1642	3	N	-0-			-0-
09		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-			-0-
10		12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	178	1	11990	3	N	-0-			-0-
11		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	189	1	11171	3	N	-0-			-0-
12		7657 X	3826	-0-	-3831	-0-	58	1	3768	3	N	-0-			-0-
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160															
08		6758 X	988	-0-	-5770	-0-	18	1	970	3	Y	-0-			-0-
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10		5580 X	3291	-0-	-2289	-0-	48	1	3243	3	Y	-0-			-0-
11		5400 X	4104	-0-	-1296	-0-	68	1	4036	3	Y	-0-			-0-
12		5580 X	3114	-0-	-2466	-0-	47	1	3067	3	Y	-0-			-0-
01		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387															
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		2201 X	532	-0-	-1669	-0-	532	2		N	-0-	
09		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-	
10		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-	
11		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2		N	-0-	
12		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-	
01		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
08		274 X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-
09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	11	1	711	3	Y	-0-
11		136 X	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	
09		420 N	2	-0-	-418	-0-	2	2		N	-0-	
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2		N	-0-	
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	86	1	2598	3	N	-0-
09		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	192	1	2249	3	N	-0-
10		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	247	1	2181	3	N	-0-
11		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2145	3	N	-0-
12		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	3	N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
08		6789 X	5927	-0-	-862	-0-	5927	2		N	-0-	
09		5460 X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2		N	-0-	
10		5487 X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2		N	-0-	
11		5730 X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2		N	-0-	
12		5921 X	4749	-0-	-1172	-0-	4749	2		N	-0-	
01		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
08		2976 X	2764	-0-	-212	-0-	166	1	2598	3	N	-0-
09		2730 X	2306	-0-	-424	-0-	112	1	2194	3	N	-0-
10		2821 X	2720	-0-	-101	-0-	94	1	2626	3	N	-0-
11		2670 X	1187	-0-	-1483	-0-	44	1	1143	3	N	-0-
12		2759 X	1268	-0-	-1491	-0-	59	1	1209	3	N	-0-
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-			5
09	3000 N	3028	-0-	28	28	-0-	147	1	2881	3	N	-0-			5
10	429 N	401	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	387	3	N	-0-			5
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1582	3	N	-0-			5
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	N	-0-			5
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-					N	NO RPT			5

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296															
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 N	5	-0-	-243	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	-0-	3	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117															
08	3069 X	952	-0-	-2117	-0-	-0-	17	1	935	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3298	3	N	-0-			-0-
11	3120 X	3061	-0-	-59	-0-	-0-	51	1	3010	3	N	-0-			-0-
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3346	3	N	-0-			-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601															
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	657	3	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	464	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3180	-0-	180	180	-0-	53	1	3127	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	16051	-0-	12951	13131	-0-	244	1	15807	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13131	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546															
08	6975 X	1634	-0-	-5341	-0-	-0-	30	1	1604	3	N	-0-			-0-
09	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9517 X	5	-0-	-9512	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	9210 X	5427	-0-	-3783	-0-	-0-	90	1	5337	3	N	-0-			-0-
12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	5945	3	N	-0-			-0-
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356															
08	310 N	108	-0-	-202	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	13795 X	11907	-0-	-1888	-0-	190	1	11680	3	Y	34	47 1 20
09	13350 X	11091	-0-	-2259	-0-	501	1	10523	3	Y	61	39 1 42
10	13795 X	10701	-0-	-3094	-0-	212	1	10447	3	Y	38	67 1 13
11	13350 X	11086	-0-	-2264	-0-	946	1	10090	3	Y	45	45 1 13
12	13795 X	12987	-0-	-808	-0-	1153	1	11787	3	Y	43	47 1 9
01	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT	9
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640												
08	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	82	1	5033	3	Y	27	37 1 10
09	5520 X	3871	-0-	-1649	-0-	173	1	3632	3	Y	60	36 1 34
10	5704 X	400	-0-	-5304	-0-	7	1	351	3	Y	38	65 1 7
11	4980 X	3522	-0-	-1458	-0-	298	1	3173	3	Y	46	45 1 8
12	5146 X	2262	-0-	-2884	-0-	198	1	2027	3	Y	34	39 1 3
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT	3
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809												
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	53	1	3232	3	Y	26	38 1 15
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	153	1	3212	3	Y	59	36 1 38
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	126	139 1 25
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	3	Y	115	109 1 31
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	372	1	3642	3	Y	105	113 1 23
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432												
08	1085 N	564	-0-	-521	-0-	9	1	549	3	Y	5	20
09	1590 N	973	-0-	-617	-0-	42	1	875	3	Y	51	65 1 6
10	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	56	1	957	3	Y	69	75
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	19	1	967	3	Y	26	81 1 20
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	3	Y	38	49 1 9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2511 X	355	-0-	-2156	-0-	21	1	334	3	N	-0-			-0-
09		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	3	N	-0-			-0-
10		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	74	1	2065	3	N	-0-			-0-
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	3	N	23			23
							25	9							
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	191	1	3894	3	N	-0-			23
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			23

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3851					Y	-0-			-0-
10		3100 N	39	-0-	-3061	790	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
11		798 N	8	-0-	-790	-0-	5	3	3	9	Y	3			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		498 X	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	Y	-0-			-0-
11		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	-0-			-0-
12		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356															
08		2200 X	1671	-0-	-529	-0-	100	1	1571	3	Y	-0-			-0-
09		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	3	Y	42			42
							46	9							
10		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-			42
11		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1851	3	Y	28			70
							31	9							
12		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	3	Y	3			73
							3	9							
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			73

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	327	-0-	327	327	5	1	105	3	N	197	104	1	128
							217	9							
10		14B2 EXT	819	-0-	819	1146	27	1	762	3	N	27	133	1	22
							30	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1146					N	173	158	1	37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1146					N	74	53	1	58
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1146					N	NO RPT			58

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
08		2945 X	671	-0-	-2274	-0-	12	1	659	3	N	-0-			-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	52	1	3506	3	N	-0-			-0-
11		3180 X	1528	-0-	-1652	-0-	25	1	1503	3	N	-0-			-0-
12		2046 X	1557	-0-	-489	-0-	24	1	1533	3	N	-0-			-0-
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		651 X	235	-0-	-416	-0-	4 1	231 3	N	-0-		-0-
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
10		651 X	220	-0-	-431	-0-	3 1	217 3	N	-0-		-0-
11		630 X	141	-0-	-489	-0-	2 1	139 3	N	-0-		-0-
12		651 X	22	-0-	-629	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923												
08		3968 X	2226	-0-	-1742	-0-	2214 2	12 9	Y	11	10 1	3
09		3840 X	3064	-0-	-776	-0-	3055 2	9 9	Y	8	5 1	6
10		3255 X	3175	-0-	-80	-0-	3157 2	18 9	Y	16	12 1	10
11		3150 X	2847	-0-	-303	-0-	2829 2	18 9	Y	16	21 1	5
12		3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2774 2	15 9	Y	14	10 1	9
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		9

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
08		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	92 1	6183 3	Y	-0-		-0-
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	47 1	2766 3	Y	-0-		-0-
12		798 X	798	-0-	-0-	-0-	12 1	786 3	Y	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964												
08		2821 X	672	-0-	-2149	-0-	40 1	632 3	N	-0-		-0-
09		1080 X	169	-0-	-911	-0-	8 1	161 3	N	-0-		-0-
10		1116 X	431	-0-	-685	-0-	15 1	416 3	N	-0-		-0-
11		1080 X	731	-0-	-349	-0-	27 1	704 3	N	-0-		-0-
12		711 X	711	-0-	-0-	-0-	33 1	678 3	N	-0-		-0-
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	291 1	5706 3	N	-0-		-0-
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	232 1	6504 3	N	-0-		-0-
11		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	307 1	7932 3	N	-0-		-0-
12		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	568 1	11577 3	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742												
08		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	268 1	1352 3	N	286	248 1	104
							315 9					
09		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	131 1	1086 3	N	211	280 1	35
							232 9					
10		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	113 1	908 3	N	155	145 1	45
							171 9					
11		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	90 1	865 3	N	376	254 1	167
							414 9					
12		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	104 1	857 3	N	245	336 1	76
							270 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

HAMILTON		WELL #: 1H		RRCID -> 273711		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725			
08	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	20	1	1101	3	N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	105	1	7067	3	N	-0-
11	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	158	1	9309	3	N	-0-
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	139	1	9006	3	N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1560		WELL #: 22H		RRCID -> 273887		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138			
08	14012 X	12834	-0-	-1178	-0-	12834	2		Y	-0-	-0-
09	12960 X	11195	-0-	-1765	-0-	11195	2		Y	-0-	-0-
10	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2		Y	-0-	-0-
11	12870 X	12357	-0-	-513	-0-	12357	2		Y	-0-	-0-
12	13299 X	10665	-0-	-2634	-0-	10665	2		Y	-0-	-0-
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 10H		RRCID -> 274102		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123			
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	3	N	-0-
09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	3	N	-0-
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	3	N	-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	167	1	3412	3	N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #: 10H		RRCID -> 274262		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520			
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	4
						4	9				3
09	69 X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	5
						6	9				3
10	62 X	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 44H		RRCID -> 274274		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410			
08	35247 X	33956	-0-	-1291	-0-	544	1	33345	3	Y	61
						67	9				69
09	34110 X	31849	-0-	-2261	-0-	1445	1	30331	3	Y	66
						73	9				64
10	33604 X	32435	-0-	-1169	-0-	644	1	31748	3	Y	39
						43	9				41
11	32850 X	31117	-0-	-1733	-0-	2663	1	28392	3	Y	56
						62	9				53
12	33945 X	31946	-0-	-1999	-0-	2839	1	29012	3	Y	86
						95	9				85
01	33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-				Y	NO RPT	7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
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

08	19902 X	4388	-0-	-15514	-0-	80 1	4308 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	251 1	16880 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	14250 X	8483	-0-	-5767	-0-	141 1	8342 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	117 1	7606 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
08	5518 X	1916	-0-	-3602	-0-	35 1	1881 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	4309 X	2270	-0-	-2039	-0-	33 1	2237 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	59 1	3512 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	2728 X	1834	-0-	-894	-0-	28 1	1806 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
08	27962 X	2252	-0-	-25710	-0-	41 1	2211 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	18507 X	11748	-0-	-6759	-0-	172 1	11576 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	17910 X	12462	-0-	-5448	-0-	207 1	12255 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	18507 X	10572	-0-	-7935	-0-	161 1	10411 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	31 1	1668 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-		-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	80 1	4725 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	268 1	17364 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
08	9982 X	744	-0-	-9238	-0-	744 2		Y	-0-	-0-		-0-
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	8742 X	2581	-0-	-6161	-0-	2581 2		Y	-0-	-0-		-0-
11	8460 X	4536	-0-	-3924	-0-	4536 2		Y	-0-	-0-		-0-
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 2		Y	-0-	-0-		-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
08	7595 X	1458	-0-	-6137	-0-	26 1	1432 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	5270 X	4	-0-	-5266	-0-	4 3		Y	-0-	-0-		-0-
11	5100 X	3061	-0-	-2039	-0-	51 1	3010 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92 1	5941 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

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 #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	21049 X	9836	-0-	-11213	-0-	157 1	9633 3	Y	42	50 1	5	
09	20370 X	15982	-0-	-4388	-0-	46 9	15214 3	Y	39	38 1	6	
10	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	725 1	22053 3	Y	62	61 1	7	
11	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	43 9	18309 3	Y	59	57 1	9	
12	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	447 1	17813 3	Y	91	91 1	9	
01	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-	68 9		Y	NO RPT		9	
						1717 1						
						65 9						
						1743 1						
						100 9						

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
08	22878 X	4096	-0-	-18782	-0-	74 1	4022 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	391 1	26296 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	434 1	25650 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	15872 X	6135	-0-	-9737	-0-	93 1	6042 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
08	18135 X	2363	-0-	-15772	-0-	43 1	2320 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14322 X	10	-0-	-14312	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	13470 X	6755	-0-	-6715	-0-	112 1	6643 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	270 1	17494 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	50 1	2682 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	374 1	25184 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	379 1	22383 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	111 1	7213 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
08	18848 X	3555	-0-	-15293	-0-	65 1	3490 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	21860 X	21860	-0-	-0-	-0-	320 1	21540 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	363 1	21441 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	13609 X	6251	-0-	-7358	-0-	95 1	6156 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
08	15097 X	9808	-0-	-5289	-0-	9796 2	12 9	Y	11	11 1	7	
09	14610 X	11961	-0-	-2649	-0-	11952 2	9 9	Y	8	5 1	10	
10	15097 X	12749	-0-	-2348	-0-	12730 2	19 9	Y	17	13 1	14	
11	14610 X	11678	-0-	-2932	-0-	11659 2	19 9	Y	17	23 1	8	
12	15097 X	11285	-0-	-3812	-0-	11267 2	18 9	Y	16	12 1	12	
01	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-			Y	NO RPT		12	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		32178 X	3509	-0-	-28669	-0-	64 1	3445 3	Y	-0-			-0-
09		15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-			Y	-0-			-0-
10		28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	411 1	27691 3	Y	-0-			-0-
11		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	424 1	25029 3	Y	-0-			-0-
12		15748 X	6700	-0-	-9048	-0-	102 1	6598 3	Y	-0-			-0-
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
08		34503 X	9021	-0-	-25482	-0-	164 1	8857 3	Y	-0-			-0-
09		20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			Y	-0-			-0-
10		22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	323 1	21752 3	Y	-0-			-0-
11		20310 X	10796	-0-	-9514	-0-	180 1	10616 3	Y	-0-			-0-
12		20770 X	10733	-0-	-10037	-0-	163 1	10570 3	Y	-0-			-0-
01		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
08		11253 X	2586	-0-	-8667	-0-	47 1	2539 3	Y	-0-			-0-
09		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			Y	-0-			-0-
10		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	169 1	11365 3	Y	-0-			-0-
11		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	140 1	8262 3	Y	-0-			-0-
12		6820 X	1931	-0-	-4889	-0-	29 1	1902 3	Y	-0-			-0-
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
08		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	88 1	4737 3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	394 1	26514 3	Y	-0-			-0-
11		27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	454 1	26824 3	Y	-0-			-0-
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	78 1	5070 3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245													
08		12834 X	2627	-0-	-10207	-0-	48 1	2579 3	Y	-0-			-0-
09		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-			Y	-0-			-0-
10		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	258 1	17336 3	Y	-0-			-0-
11		15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	263 1	15529 3	Y	-0-			-0-
12		9734 X	3657	-0-	-6077	-0-	56 1	3601 3	Y	-0-			-0-
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
08		22475 X	19585	-0-	-2890	-0-	19585 2		N	-0-			-0-
09		19980 X	18127	-0-	-1853	-0-	18127 2		N	-0-			-0-
10		20646 X	19224	-0-	-1422	-0-	19224 2		N	-0-			-0-
11		19980 X	18156	-0-	-1824	-0-	18156 2		N	-0-			-0-
12		20646 X	17970	-0-	-2676	-0-	17970 2		N	-0-			-0-
01		19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300													
08		25451 X	5113	-0-	-20338	-0-	93 1	5020 3	Y	-0-			-0-
09		20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-			Y	-0-			-0-
10		28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	416 1	27987 3	Y	-0-			-0-
11		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	525 1	31018 3	Y	-0-			-0-
12		19840 X	7460	-0-	-12380	-0-	113 1	7347 3	Y	-0-			-0-
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	225	1	16491	3	Y	-0-					-0-
09		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	184	1	15219	3	Y	-0-					-0-
10		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	82	1	15337	3	Y	-0-					-0-
11		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	78	1	13357	3	Y	-0-					-0-
12		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	212	1	12963	3	Y	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945																	
08		23219 X	5587	-0-	-17632	-0-	101	1	5486	3	Y	-0-					-0-
09		15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					-0-
10		32309 X	32309	-0-	-0-	-0-	473	1	31836	3	Y	-0-					-0-
11		29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	489	1	28881	3	Y	-0-					-0-
12		19499 X	7128	-0-	-12371	-0-	108	1	7020	3	Y	-0-					-0-
01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540																	
08		12896 X	9515	-0-	-3381	-0-	153	1	9362	3	N	-0-					-0-
09		12480 X	11384	-0-	-1096	-0-	518	1	10866	3	N	-0-					-0-
10		12896 X	9698	-0-	-3198	-0-	193	1	9505	3	N	-0-					-0-
11		12000 X	11612	-0-	-388	-0-	996	1	10616	3	N	-0-					-0-
12		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	957	1	9786	3	N	-0-					-0-
01		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715																	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928																	
08		9362 X	603	-0-	-8759	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
10		10044 X	5724	-0-	-4320	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
12		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630																	
08		9455 X	1228	-0-	-8227	-0-	22	1	1206	3	Y	-0-					-0-
09		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10		7688 X	5121	-0-	-2567	-0-	75	1	5046	3	Y	-0-					-0-
11		7440 X	3117	-0-	-4323	-0-	52	1	3065	3	Y	-0-					-0-
12		7688 X	928	-0-	-6760	-0-	14	1	914	3	Y	-0-					-0-
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		17205 X	16088	-0-	-1117	-0-	258 1	15805 3	Y	23	23 1		8
							25 9						
09		16650 X	15767	-0-	-883	-0-	716 1	15026 3	Y	23	20 1		11
							25 9						
10		16120 X	14523	-0-	-1597	-0-	288 1	14200 3	Y	32	42 1		1
							35 9						
11		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	1413 1	15065 3	Y	35	16 1		20
							39 9						
12		16089 X	15918	-0-	-171	-0-	1415 1	14466 3	Y	34	51 1		3
							37 9						
01		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y	NO RPT			3
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
08		4433 X	156	-0-	-4277	-0-	3 1	153 3	N	-0-			-0-
													-0-
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
10		1147 X	6	-0-	-1141	-0-	6 3		N	-0-			-0-
													-0-
11		1110 X	666	-0-	-444	-0-	11 1	655 3	N	-0-			-0-
													-0-
12		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	27 1	1736 3	N	-0-			-0-
													-0-
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
08		589 N	262	-0-	-327	-0-	5 1	257 3	Y	-0-			-0-
													-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	3 1	227 3	Y	-0-			-0-
													-0-
11		240 N	31	-0-	-209	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			-0-
													-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
08		15996 X	916	-0-	-15080	-0-	17 1	899 3	Y	-0-			-0-
													-0-
09		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
10		13392 X	7422	-0-	-5970	-0-	109 1	7313 3	Y	-0-			-0-
													-0-
11		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	227 1	13433 3	Y	-0-			-0-
													-0-
12		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	225 1	14544 3	Y	-0-			-0-
													-0-
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
08		14880 X	1009	-0-	-13871	-0-	18 1	991 3	Y	-0-			-0-
													-0-
09		11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
10		13919 X	10397	-0-	-3522	-0-	152 1	10245 3	Y	-0-			-0-
													-0-
11		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	359 1	21199 3	Y	-0-			-0-
													-0-
12		21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	328 1	21224 3	Y	-0-			-0-
													-0-
01		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
08		48050 X	4247	-0-	-43803	-0-	77 1	4170 3	N	-0-			-0-
													-0-
09		24540 X	-0-	-0-	-24540	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
10		50675 X	50675	-0-	-0-	-0-	742 1	49933 3	N	-0-			-0-
													-0-
11		46344 X	46344	-0-	-0-	-0-	771 1	45573 3	N	-0-			-0-
													-0-
12		30411 X	13996	-0-	-16415	-0-	213 1	13783 3	N	-0-			-0-
													-0-
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	104 1	5647 3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	402 1	27022 3	Y	-0-			-0-
11		17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	292 1	17248 3	Y	-0-			-0-
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	74 1	4770 3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
08		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	48 1	2569 3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	356 1	23940 3	Y	-0-			-0-
11		16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	270 1	15937 3	Y	-0-			-0-
12		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	49 1	3145 3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
08		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	40 1	2169 3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	221 1	14876 3	Y	-0-			-0-
11		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	204 1	12061 3	Y	-0-			-0-
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	41 1	2677 3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
08		650 X	650	-0-	-0-	-0-	12 1	638 3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	104 1	6975 3	Y	-0-			-0-
11		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	98 1	5809 3	Y	-0-			-0-
12		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	33 1	2163 3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474													
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	86 1	4639 3	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		47641 X	47641	-0-	-0-	-0-	698 1	46943 3	Y	-0-			-0-
11		41650 X	41650	-0-	-0-	-0-	693 1	40957 3	Y	-0-			-0-
12		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	244 1	15768 3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
08		24366 X	2885	-0-	-21481	-0-	52 1	2833 3	Y	-0-			-0-
09		20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-			Y	-0-			-0-
10		21235 X	36	-0-	-21199	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-
11		20550 X	9174	-0-	-11376	-0-	153 1	9021 3	Y	-0-			-0-
12		36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	555 1	35917 3	Y	-0-			-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
08		15748 X	1979	-0-	-13769	-0-	36 1	1943 3	Y	-0-			-0-
09		12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-			Y	-0-			-0-
10		12710 X	5	-0-	-12705	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11		12300 X	9597	-0-	-2703	-0-	160 1	9437 3	Y	-0-			-0-
12		26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	407 1	26356 3	Y	-0-			-0-
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21111 X	941	-0-	-20170	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	23070 X	-0-	-0-	-23070	-0-					Y	-0-					-0-
10	23839 X	6867	-0-	-16972	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
11	23070 X	16689	-0-	-6381	-0-	16689	2			Y	-0-					-0-
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			Y	-0-					-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

08	17794 X	1263	-0-	-16531	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	19282 X	7652	-0-	-11630	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
11	18660 X	17775	-0-	-885	-0-	17775	2			Y	-0-					-0-
12	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			Y	-0-					-0-
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

08	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	235	1	14398	3	Y	68	64	1			21
						75	9									
09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	328	1	6887	3	Y	43	56	1			8
						47	9									
10	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	398	1	19625	3	Y	95	62	1			41
						105	9									
11	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	1457	1	15537	3	Y	82	109	1			14
						90	9									
12	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	1464	1	14968	3	Y	87	89	1			12
						96	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

08	16988 X	16731	-0-	-257	-0-	267	1	16367	3	Y	88	75	1			18
						97	9									
09	16440 X	15423	-0-	-1017	-0-	696	1	14615	3	Y	102	113	1			7
						112	9									
10	16771 X	14779	-0-	-1992	-0-	292	1	14406	3	Y	74	52	1			29
						81	9									
11	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	1405	1	14981	3	Y	93	114	1			8
						102	9									
12	16740 X	16089	-0-	-651	-0-	1424	1	14558	3	Y	97	98	1			7
						107	9									
01	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

08	21173 X	20598	-0-	-575	-0-	328	1	20095	3	Y	159	137	1			43
						175	9									
09	20490 X	18815	-0-	-1675	-0-	848	1	17805	3	Y	147	171	1			19
						162	9									
10	20770 X	19606	-0-	-1164	-0-	386	1	19038	3	Y	165	111	1			73
						182	9									
11	20100 X	19419	-0-	-681	-0-	1651	1	17599	3	Y	154	204	1			23
						169	9									
12	20584 X	19468	-0-	-1116	-0-	1720	1	17575	3	Y	157	161	1			19
						173	9									
01	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					19

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 #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10176	PERF.10558 - 15355
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	12369 X	11492	-0-	-877	-0-	183	1	11230	3	Y	72	61	1	17	
09	11970 X	11140	-0-	-830	-0-	79	9	10567	3	Y	63	74	1	6	
10	12369 X	11392	-0-	-977	-0-	504	1	11100	3	Y	61	42	1	25	
11	11520 X	10990	-0-	-530	-0-	69	9	9981	3	Y	66	84	1	7	
12	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	225	1	10544	3	Y	70	71	1	6	
01	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	67	9			Y	NO RPT			6	

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10177	PERF.10696 - 15430
08	14322 X	14046	-0-	-276	-0-	224	1	13734	3	Y	80	68	1	19	
09	13860 X	12957	-0-	-903	-0-	88	9	12314	3	Y	51	64	1	6	
10	14322 X	13223	-0-	-1099	-0-	587	1	12900	3	Y	55	37	1	24	
11	13860 X	13036	-0-	-824	-0-	56	9	11867	3	Y	51	68	1	7	
12	14043 X	10793	-0-	-3250	-0-	262	1	9797	3	Y	34	37	1	4	
01	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	61	9			Y	NO RPT			4	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	9998	PERF.10609 - 16660
08	11222 X	10667	-0-	-555	-0-	171	1	10465	3	Y	28	34	1	1	
09	10860 X	10271	-0-	-589	-0-	31	9	9756	3	Y	45	42	1	4	
10	10695 X	10396	-0-	-299	-0-	465	1	10104	3	Y	79	76	1	7	
11	10350 X	10209	-0-	-141	-0-	50	9	9277	3	Y	56	56	1	7	
12	10695 X	10416	-0-	-279	-0-	87	9	9419	3	Y	68	70	1	5	
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	75	9			Y	NO RPT			5	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10080	PERF.10398 - 15817
08	13547 X	12315	-0-	-1232	-0-	197	1	12063	3	Y	50	57	1	3	
09	13110 X	7503	-0-	-5607	-0-	55	9	7107	3	Y	52	50	1	5	
10	12183 X	9723	-0-	-2460	-0-	339	1	9500	3	Y	27	30	1	2	
11	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	57	9	12400	3	Y	54	50	1	6	
12	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	193	1	11607	3	Y	76	76	1	6	
01	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	30	9			Y	NO RPT			6	

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016													TOTAL DEPTH	10775	PERF.11102 - 16200
08	12462 X	10442	-0-	-2020	-0-	168	1	10274	3	Y	-0-			-0-	
09	12060 X	9492	-0-	-2568	-0-	432	1	9060	3	Y	-0-			-0-	
10	12462 X	9399	-0-	-3063	-0-	187	1	9212	3	Y	-0-			-0-	
11	10590 X	8982	-0-	-1608	-0-	770	1	8212	3	Y	-0-			-0-	
12	10447 X	9032	-0-	-1415	-0-	805	1	8227	3	Y	-0-			-0-	
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360												
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	BALANCE
08		46965 X	40400	-0-	-6565	-0-	648 1	39752 3	N	-0-		-0-
09		44610 X	32247	-0-	-12363	-0-	1467 1	30780 3	N	-0-		-0-
10		40424 X	37126	-0-	-3298	-0-	738 1	36388 3	N	-0-		-0-
11		39120 X	31194	-0-	-7926	-0-	2675 1	28519 3	N	-0-		-0-
12		40393 X	35395	-0-	-4998	-0-	3154 1	32241 3	N	-0-		-0-
01		40393 X	NO RPT	-0-	-40393	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197												
08		15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	247 1	15155 3	Y	27	35 1	2
09		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	648 1	13599 3	Y	46	44 1	4
10		14632 X	14465	-0-	-167	-0-	287 1	14138 3	Y	36	37 1	3
11		14940 X	12831	-0-	-2109	-0-	1097 1	11690 3	Y	40	39 1	4
12		15438 X	13973	-0-	-1465	-0-	1239 1	12668 3	Y	60	60 1	4
01		15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-			Y	NO RPT		4

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465												
08		12400 X	11408	-0-	-992	-0-	182 1	11142 3	Y	76	66 1	19
09		12000 X	10824	-0-	-1176	-0-	489 1	10259 3	Y	69	80 1	8
10		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	229 1	11269 3	Y	76	51 1	33
11		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	1003 1	10695 3	Y	70	92 1	11
12		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	1048 1	10707 3	Y	69	71 1	9
01		11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			Y	NO RPT		9

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567												
08		15562 X	6854	-0-	-8708	-0-	110 1	6744 3	Y	-0-		-0-
09		15060 X	9325	-0-	-5735	-0-	424 1	8901 3	Y	-0-		-0-
10		15562 X	6491	-0-	-9071	-0-	129 1	6362 3	Y	-0-		-0-
11		13620 X	6404	-0-	-7216	-0-	549 1	5855 3	Y	-0-		-0-
12		11904 X	5463	-0-	-6441	-0-	487 1	4976 3	Y	-0-		-0-
01		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445												
08		16957 X	2465	-0-	-14492	-0-	45 1	2420 3	Y	-0-		-0-
09		15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-			Y	-0-		-0-
10		16461 X	12	-0-	-16449	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
11		15930 X	10797	-0-	-5133	-0-	180 1	10617 3	Y	-0-		-0-
12		23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	361 1	23396 3	Y	-0-		-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265												
08		16554 X	2224	-0-	-14330	-0-	40 1	2184 3	Y	-0-		-0-
09		14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-			Y	-0-		-0-
10		15283 X	6	-0-	-15277	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11		14790 X	14068	-0-	-722	-0-	234 1	13834 3	Y	-0-		-0-
12		29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	453 1	29347 3	Y	-0-		-0-
01		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		12927 X	12339	-0-	-588	-0-	197 1	12099 3	Y	39	33 1		14	
							43 9							
09		12510 X	11728	-0-	-782	-0-	532 1	11157 3	Y	35	40 1		9	
							39 9							
10		12431 X	11568	-0-	-863	-0-	229 1	11303 3	Y	33	22 1		20	
							36 9							
11		12030 X	11454	-0-	-576	-0-	979 1	10436 3	Y	35	44 1		11	
							39 9							
12		12431 X	12016	-0-	-415	-0-	1067 1	10905 3	Y	40	40 1		11	
							44 9							
01		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-			Y	NO RPT			11	

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
08		13578 X	13393	-0-	-185	-0-	214 1	13132 3	Y	43	38 1		8	
							47 9							
09		13140 X	12775	-0-	-365	-0-	578 1	12135 3	Y	56	62 1		2	
							62 9							
10		13578 X	13048	-0-	-530	-0-	258 1	12737 3	Y	48	33 1		17	
							53 9							
11		13140 X	12546	-0-	-594	-0-	1070 1	11404 3	Y	65	78 1		4	
							72 9							
12		13392 X	12989	-0-	-403	-0-	1152 1	11774 3	Y	57	59 1		2	
							63 9							
01		13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-			Y	NO RPT			2	

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
08		17732 X	16450	-0-	-1282	-0-	262 1	16100 3	Y	80	70 1		17	
							88 9							
09		17160 X	15747	-0-	-1413	-0-	712 1	14948 3	Y	79	91 1		5	
							87 9							
10		16678 X	15869	-0-	-809	-0-	314 1	15466 3	Y	81	55 1		31	
							89 9							
11		16080 X	14241	-0-	-1839	-0-	1214 1	12947 3	Y	73	98 1		6	
							80 9							
12		16492 X	15069	-0-	-1423	-0-	1334 1	13629 3	Y	96	96 1		6	
							106 9							
01		16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT			6	

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
08		16461 X	2014	-0-	-14447	-0-	37 1	1977 3	N	-0-			-0-	
09		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			N	-0-			-0-	
10		14415 X	6419	-0-	-7996	-0-	94 1	6325 3	N	-0-			-0-	
11		13950 X	8629	-0-	-5321	-0-	144 1	8485 3	N	-0-			-0-	
12		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	225 1	14541 3	N	-0-			-0-	
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	215	1	13207	3	Y	18	16	1	3
09	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	592	1	12431	3	Y	21	24	1	-0-
10	14260 X	13030	-0-	-1230	-0-	259	1	12749	3	Y	20	13	1	7
11	13800 X	12621	-0-	-1179	-0-	1080	1	11516	3	Y	23	29	1	1
12	14260 X	13067	-0-	-1193	-0-	1162	1	11875	3	Y	27	27	1	1
01	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
08	26412 X	23796	-0-	-2616	-0-	380	1	23332	3	Y	76	86	1	23
09	25560 X	22753	-0-	-2807	-0-	1032	1	21659	3	Y	56	55	1	24
10	25017 X	23466	-0-	-1551	-0-	465	1	22915	3	Y	78	76	1	26
11	24210 X	22723	-0-	-1487	-0-	1944	1	20721	3	Y	53	54	1	25
12	24428 X	23176	-0-	-1252	-0-	2055	1	21000	3	Y	110	108	1	27
01	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT			27

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
08	17050 X	14765	-0-	-2285	-0-	237	1	14528	3	Y	-0-			-0-
09	16500 X	13174	-0-	-3326	-0-	599	1	12575	3	Y	-0-			-0-
10	17050 X	12426	-0-	-4624	-0-	247	1	12179	3	Y	-0-			-0-
11	14280 X	12946	-0-	-1334	-0-	1110	1	11836	3	Y	-0-			-0-
12	14756 X	11429	-0-	-3327	-0-	1019	1	10410	3	Y	-0-			-0-
01	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
08	15376 X	13008	-0-	-2368	-0-	209	1	12799	3	Y	-0-			-0-
09	14880 X	12404	-0-	-2476	-0-	564	1	11840	3	Y	-0-			-0-
10	15376 X	11771	-0-	-3605	-0-	234	1	11537	3	Y	-0-			-0-
11	12600 X	10841	-0-	-1759	-0-	930	1	9911	3	Y	-0-			-0-
12	13020 X	11483	-0-	-1537	-0-	1023	1	10460	3	Y	-0-			-0-
01	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
08	15376 X	14307	-0-	-1069	-0-	230	1	14077	3	Y	-0-			-0-
09	15120 X	13357	-0-	-1763	-0-	607	1	12750	3	Y	-0-			-0-
10	15624 X	12139	-0-	-3485	-0-	241	1	11898	3	Y	-0-			-0-
11	15120 X	13175	-0-	-1945	-0-	1130	1	12045	3	Y	-0-			-0-
12	14322 X	12917	-0-	-1405	-0-	1151	1	11766	3	Y	-0-			-0-
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
08	21328 X	3393	-0-	-17935	-0-	62	1	3331	3	Y	-0-			-0-
09	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-			-0-
10	17825 X	24	-0-	-17801	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	17250 X	9718	-0-	-7532	-0-	162	1	9556	3	Y	-0-			-0-
12	26233 X	26233	-0-	-0-	-0-	399	1	25834	3	Y	-0-			-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		10354 X	1634	-0-	-8720	-0-			30	1	1604	3	Y	-0-	-0-
09		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-							Y	-0-	-0-
10		8618 X	7	-0-	-8611	-0-			7	3			Y	-0-	-0-
11		8340 X	3529	-0-	-4811	-0-			59	1	3470	3	Y	-0-	-0-
12		21348 X	21348	-0-	-0-	-0-			325	1	21023	3	Y	-0-	-0-
01		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-							Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095															
08		27249 X	2496	-0-	-24753	-0-			45	1	2451	3	Y	-0-	-0-
09		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-							Y	-0-	-0-
10		16461 X	6	-0-	-16455	-0-			6	3			Y	-0-	-0-
11		15930 X	9649	-0-	-6281	-0-			161	1	9488	3	Y	-0-	-0-
12		25000 X	25000	-0-	-0-	-0-			380	1	24620	3	Y	-0-	-0-
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-							Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191															
08		20553 X	2755	-0-	-17798	-0-			50	1	2705	3	Y	-0-	-0-
09		16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-							Y	-0-	-0-
10		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-			311	1	20951	3	Y	-0-	-0-
11		16530 X	8031	-0-	-8499	-0-			134	1	7897	3	Y	-0-	-0-
12		16027 X	6401	-0-	-9626	-0-			97	1	6304	3	Y	-0-	-0-
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-							Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163															
08		20615 X	2254	-0-	-18361	-0-			41	1	2213	3	Y	-0-	-0-
09		17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-							Y	-0-	-0-
10		22358 X	22358	-0-	-0-	-0-			327	1	22031	3	Y	-0-	-0-
11		17670 X	10630	-0-	-7040	-0-			177	1	10453	3	Y	-0-	-0-
12		15624 X	6361	-0-	-9263	-0-			97	1	6264	3	Y	-0-	-0-
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-							Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190															
08		10416 X	2577	-0-	-7839	-0-			47	1	2530	3	Y	-0-	-0-
09		9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-							Y	-0-	-0-
10		14508 X	9217	-0-	-5291	-0-			135	1	9082	3	Y	-0-	-0-
11		14040 X	7932	-0-	-6108	-0-			132	1	7800	3	Y	-0-	-0-
12		14508 X	3509	-0-	-10999	-0-			53	1	3456	3	Y	-0-	-0-
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-							Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225															
08		15438 X	2878	-0-	-12560	-0-			52	1	2826	3	Y	-0-	-0-
09		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-							Y	-0-	-0-
10		10664 X	8472	-0-	-2192	-0-			124	1	8348	3	Y	-0-	-0-
11		10320 X	6797	-0-	-3523	-0-			113	1	6684	3	Y	-0-	-0-
12		10664 X	1381	-0-	-9283	-0-			21	1	1360	3	Y	-0-	-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-							Y	NO RPT	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224															
08		27714 X	4239	-0-	-23475	-0-			77	1	4162	3	Y	-0-	-0-
09		12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-							Y	-0-	-0-
10		12865 X	5178	-0-	-7687	-0-			76	1	5102	3	Y	-0-	-0-
11		12450 X	9149	-0-	-3301	-0-			152	1	8997	3	Y	-0-	-0-
12		11005 X	10571	-0-	-434	-0-			161	1	10410	3	Y	-0-	-0-
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-							Y	NO RPT	-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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		25823 X	14635	-0-	-11188	-0-	234	1	14338	3	Y	57	67 1	25
							63	9						
09		28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	1274	1	26747	3	Y	82	78 1	29
							90	9						
10		26381 X	25196	-0-	-1185	-0-	499	1	24611	3	Y	78	78 1	29
							86	9						
11		25530 X	16008	-0-	-9522	-0-	1368	1	14584	3	Y	51	52 1	28
							56	9						
12		25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	2271	1	23215	3	Y	116	113 1	31
							128	9						
01		29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT		31

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
08		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	54	1	2922	3	N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	228	1	13496	3	N	-0-		-0-
12		33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	510	1	33011	3	N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
08		14322 X	2515	-0-	-11807	-0-	46	1	2469	3	Y	-0-		-0-
09		12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-		-0-
10		12958 X	2	-0-	-12956	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11		12540 X	7290	-0-	-5250	-0-	121	1	7169	3	Y	-0-		-0-
12		18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	288	1	18639	3	Y	-0-		-0-
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
08		13671 X	2868	-0-	-10803	-0-	52	1	2816	3	Y	-0-		-0-
09		11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-		-0-
10		11408 X	6	-0-	-11402	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
11		11040 X	6033	-0-	-5007	-0-	100	1	5933	3	Y	-0-		-0-
12		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	305	1	19769	3	Y	-0-		-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
08		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	124	1	6722	3	N	-0-		-0-
09		6000 X	4484	-0-	-1516	-0-	65	1	4419	3	N	-0-		-0-
10		6696 X	6219	-0-	-477	-0-	91	1	6128	3	N	-0-		-0-
11		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	111	1	6550	3	N	-0-		-0-
12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	106	1	6859	3	N	-0-		-0-
01		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
08		24893 X	2414	-0-	-22479	-0-	44	1	2370	3	Y	-0-		-0-
09		17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-		-0-
10		19809 X	18539	-0-	-1270	-0-	271	1	18268	3	Y	-0-		-0-
11		19170 X	8716	-0-	-10454	-0-	145	1	8571	3	Y	-0-		-0-
12		19809 X	7838	-0-	-11971	-0-	119	1	7719	3	Y	-0-		-0-
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		26226 X	4480	-0-	-21746	-0-	81 1	4399 3	Y	-0-		-0-
09		16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-			Y	-0-		-0-
10		20460 X	10584	-0-	-9876	-0-	155 1	10429 3	Y	-0-		-0-
11		19800 X	9859	-0-	-9941	-0-	164 1	9695 3	Y	-0-		-0-
12		20460 X	14411	-0-	-6049	-0-	219 1	14192 3	Y	-0-		-0-
01		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
08		26598 X	2636	-0-	-23962	-0-	48 1	2588 3	Y	-0-		-0-
09		20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-			Y	-0-		-0-
10		20739 X	13241	-0-	-7498	-0-	194 1	13047 3	Y	-0-		-0-
11		17820 X	11262	-0-	-6558	-0-	187 1	11075 3	Y	-0-		-0-
12		18414 X	10594	-0-	-7820	-0-	161 1	10433 3	Y	-0-		-0-
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
08		31868 X	4337	-0-	-27531	-0-	79 1	4258 3	Y	-0-		-0-
09		19710 X	-0-	-0-	-19710	-0-			Y	-0-		-0-
10		21452 X	6	-0-	-21446	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11		20760 X	12364	-0-	-8396	-0-	206 1	12158 3	Y	-0-		-0-
12		33241 X	33241	-0-	-0-	-0-	506 1	32735 3	Y	-0-		-0-
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
08		19158 X	1380	-0-	-17778	-0-	25 1	1355 3	Y	-0-		-0-
09		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			Y	-0-		-0-
10		18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	267 1	17946 3	Y	-0-		-0-
11		31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	518 1	30626 3	Y	-0-		-0-
12		23978 X	23978	-0-	-0-	-0-	365 1	23613 3	Y	-0-		-0-
01		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
08		24118 X	1309	-0-	-22809	-0-	24 1	1285 3	Y	-0-		-0-
09		17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-			Y	-0-		-0-
10		17732 X	15076	-0-	-2656	-0-	221 1	14855 3	Y	-0-		-0-
11		24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	408 1	24131 3	Y	-0-		-0-
12		27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	414 1	26783 3	Y	-0-		-0-
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
08		18972 X	2831	-0-	-16141	-0-	51 1	2780 3	N	-0-		-0-
09		14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-			N	-0-		-0-
10		15407 X	7	-0-	-15400	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11		14910 X	10551	-0-	-4359	-0-	176 1	10375 3	N	-0-		-0-
12		26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	404 1	26153 3	N	-0-		-0-
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
08		418 X	418	-0-	-0-	-0-	8 1	410 3	Y	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		126 X	126	-0-	-0-	-0-	2 1	124 3	Y	-0-		-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12		403 X	187	-0-	-216	-0-	3 1	184 3	Y	-0-		-0-
01		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
10		22 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625															
08		11873 X	8144	-0-	-3729	-0-	130	1	7993	3	Y	19	19	1	4
							21	9							
09		11490 X	7641	-0-	-3849	-0-	346	1	7264	3	Y	28	31	1	1
							31	9							
10		11284 X	7487	-0-	-3797	-0-	148	1	7291	3	Y	44	29	1	16
							48	9							
11		10500 X	9016	-0-	-1484	-0-	771	1	8221	3	Y	22	36	1	2
							24	9							
12		10230 X	3305	-0-	-6925	-0-	292	1	2987	3	Y	24	25	1	1
							26	9							
01		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			1

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435															
08		19251 X	18595	-0-	-656	-0-	298	1	18253	3	Y	40	35	1	10
							44	9							
09		18630 X	17814	-0-	-816	-0-	808	1	16960	3	Y	42	47	1	5
							46	9							
10		18259 X	17692	-0-	-567	-0-	351	1	17291	3	Y	45	31	1	19
							50	9							
11		18000 X	17369	-0-	-631	-0-	1485	1	15836	3	Y	44	58	1	5
							48	9							
12		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1696	1	17331	3	Y	59	59	1	5
							65	9							
01		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT			5

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035															
08		31868 X	3501	-0-	-28367	-0-	64	1	3437	3	N	-0-			-0-
09		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			-0-
10		32531 X	32531	-0-	-0-	-0-	476	1	32055	3	N	-0-			-0-
11		32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	535	1	31593	3	N	-0-			-0-
12		21979 X	7707	-0-	-14272	-0-	117	1	7590	3	N	-0-			-0-
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290															
08		18104 X	2522	-0-	-15582	-0-	46	1	2476	3	Y	-0-			-0-
09		17580 X	-0-	-0-	-17580	-0-					Y	-0-			-0-
10		24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	356	1	23929	3	Y	-0-			-0-
11		17580 X	2924	-0-	-14656	-0-	49	1	2875	3	Y	-0-			-0-
12		15872 X	6649	-0-	-9223	-0-	101	1	6548	3	Y	-0-			-0-
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615															
08		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	1276	1	20001	3	Y	-0-			-0-
09		14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	703	1	13802	3	Y	-0-			-0-
10		18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	647	1	18147	3	Y	-0-			-0-
11		25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	959	1	24753	3	Y	-0-			-0-
12		23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	1113	1	22692	3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	1014	1	15894	3	Y	-0-		-0-
09		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	710	1	13934	3	Y	-0-		-0-
10		18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	620	1	17391	3	Y	-0-		-0-
11		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	404	1	10419	3	Y	-0-		-0-
12		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	886	1	18064	3	Y	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
08		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	335	1	5250	3	Y	-0-		-0-
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	Y	-0-		-0-
10		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	212	1	5938	3	Y	-0-		-0-
11		20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	747	1	19275	3	Y	-0-		-0-
12		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	666	1	13570	3	Y	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
08		12121 X	424	-0-	-11697	-0-	8	1	416	3	Y	-0-		-0-
09		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-		-0-
10		8370 X	7177	-0-	-1193	-0-	105	1	7072	3	Y	-0-		-0-
11		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	213	1	12574	3	Y	-0-		-0-
12		15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	237	1	15345	3	Y	-0-		-0-
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
08		11439 X	827	-0-	-10612	-0-	15	1	812	3	Y	-0-		-0-
09		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-		-0-
10		9052 X	7058	-0-	-1994	-0-	103	1	6955	3	Y	-0-		-0-
11		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	226	1	13343	3	Y	-0-		-0-
12		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	203	1	13115	3	Y	-0-		-0-
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
08		13578 X	874	-0-	-12704	-0-	16	1	858	3	Y	-0-		-0-
09		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-		-0-
10		10106 X	9692	-0-	-414	-0-	142	1	9550	3	Y	-0-		-0-
11		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	314	1	18560	3	Y	-0-		-0-
12		16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	257	1	16662	3	Y	-0-		-0-
01		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
08		31465 X	6687	-0-	-24778	-0-	121	1	6566	3	Y	-0-		-0-
09		20160 X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-		-0-
10		20832 X	15390	-0-	-5442	-0-	225	1	15165	3	Y	-0-		-0-
11		20160 X	14105	-0-	-6055	-0-	235	1	13870	3	Y	-0-		-0-
12		30491 X	30491	-0-	-0-	-0-	464	1	30027	3	Y	-0-		-0-
01		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
08		25699 X	1877	-0-	-23822	-0-	34	1	1843	3	Y	-0-		-0-
09		17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-		-0-
10		17980 X	3418	-0-	-14562	-0-	50	1	3368	3	Y	-0-		-0-
11		17400 X	7636	-0-	-9764	-0-	127	1	7509	3	Y	-0-		-0-
12		43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	660	1	42718	3	Y	-0-		-0-
01		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	-	15851
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		22196 X	20759	-0-	-1437	-0-	279 1	20480 3	Y		-0-			-0-		
09		21300 X	19377	-0-	-1923	-0-	231 1	19146 3	Y		-0-			-0-		
10		21669 X	20995	-0-	-674	-0-	112 1	20883 3	Y		-0-			-0-		
11		20820 X	19508	-0-	-1312	-0-	113 1	19395 3	Y		-0-			-0-		
12		21514 X	9723	-0-	-11791	-0-	156 1	9567 3	Y		-0-			-0-		
01		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-			Y		NO RPT			-0-		

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016												TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	-	19603
08		11904 X	8556	-0-	-3348	-0-	155 1	8401 3	N		-0-			-0-		
09		11520 X	9439	-0-	-2081	-0-	136 1	9303 3	N		-0-			-0-		
10		9982 X	3027	-0-	-6955	-0-	44 1	2983 3	N		-0-			-0-		
11		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	186 1	11007 3	N		-0-			-0-		
12		9951 X	7537	-0-	-2414	-0-	115 1	7422 3	N		-0-			-0-		
01		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N		NO RPT			-0-		

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	-	15003
08		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	35 1	1878 3	Y		-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
10		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	181 1	12165 3	Y		-0-			-0-		
11		23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	389 1	22982 3	Y		-0-			-0-		
12		23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	362 1	23436 3	Y		-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016												TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	-	14856
08		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	23 1	1242 3	Y		-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
10		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	118 1	7942 3	Y		-0-			-0-		
11		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	275 1	16233 3	Y		-0-			-0-		
12		16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	244 1	15781 3	Y		-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	-	17614
08		36467 X	36467	-0-	-0-	-0-	662 1	35805 3	Y		-0-			-0-		
09		37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	538 1	36711 3	Y		-0-			-0-		
10		35204 X	35204	-0-	-0-	-0-	515 1	34689 3	Y		-0-			-0-		
11		27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	465 1	27447 3	Y		-0-			-0-		
12		33300 X	33300	-0-	-0-	-0-	507 1	32793 3	Y		-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772	-	16998
08		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	451 1	24385 3	Y		-0-			-0-		
09		24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	351 1	23971 3	Y		-0-			-0-		
10		24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	365 1	24552 3	Y		-0-			-0-		
11		19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	328 1	19388 3	Y		-0-			-0-		
12		21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	322 1	20876 3	Y		-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9590	-	16566
08		28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	517 1	27955 3	Y		-0-			-0-		
09		27943 X	27943	-0-	-0-	-0-	404 1	27539 3	Y		-0-			-0-		
10		28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	415 1	27923 3	Y		-0-			-0-		
11		24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	404 1	23877 3	Y		-0-			-0-		
12		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	336 1	21726 3	Y		-0-			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758												
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
08		13423 X	1010	-0-	-12413	-0-	18 1	992 3	Y		-0-	-0-
09		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			Y		-0-	-0-
10		12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	182 1	12234 3	Y		-0-	-0-
11		17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	297 1	17575 3	Y		-0-	-0-
12		13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	211 1	13643 3	Y		-0-	-0-
01		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y		NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809												
08		18662 X	1403	-0-	-17259	-0-	25 1	1378 3	Y		-0-	-0-
09		11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-			Y		-0-	-0-
10		14973 X	11168	-0-	-3805	-0-	164 1	11004 3	Y		-0-	-0-
11		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	337 1	19893 3	Y		-0-	-0-
12		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	300 1	19439 3	Y		-0-	-0-
01		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y		NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581												
08		15748 X	1313	-0-	-14435	-0-	24 1	1289 3	Y		-0-	-0-
09		8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y		-0-	-0-
10		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	141 1	9497 3	Y		-0-	-0-
11		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	266 1	15703 3	Y		-0-	-0-
12		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	280 1	18149 3	Y		-0-	-0-
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951												
08		10664 X	1955	-0-	-8709	-0-	35 1	1920 3	Y		-0-	-0-
09		10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-			Y		-0-	-0-
10		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	180 1	12109 3	Y		-0-	-0-
11		10560 X	4215	-0-	-6345	-0-	70 1	4145 3	Y		-0-	-0-
12		7502 X	5714	-0-	-1788	-0-	87 1	5627 3	Y		-0-	-0-
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
08		15035 X	1199	-0-	-13836	-0-	22 1	1177 3	Y		-0-	-0-
09		15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-			Y		-0-	-0-
10		15934 X	8429	-0-	-7505	-0-	123 1	8306 3	Y		-0-	-0-
11		15420 X	3452	-0-	-11968	-0-	57 1	3395 3	Y		-0-	-0-
12		12555 X	12277	-0-	-278	-0-	187 1	12090 3	Y		-0-	-0-
01		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
08		13485 X	1075	-0-	-12410	-0-	20 1	1055 3	Y		-0-	-0-
09		9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-			Y		-0-	-0-
10		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	203 1	13665 3	Y		-0-	-0-
11		10200 X	2889	-0-	-7311	-0-	48 1	2841 3	Y		-0-	-0-
12		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	163 1	10568 3	Y		-0-	-0-
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
08		51646 X	9405	-0-	-42241	-0-	171 1	9234 3	Y		-0-	-0-
09		31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-			Y		-0-	-0-
10		63479 X	63479	-0-	-0-	-0-	929 1	62550 3	Y		-0-	-0-
11		54332 X	54332	-0-	-0-	-0-	904 1	53428 3	Y		-0-	-0-
12		31589 X	13109	-0-	-18480	-0-	199 1	12910 3	Y		-0-	-0-
01		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		9393 X	3302	-0-	-6091	-0-	-0-	60	1	3242	3	-0-
09		8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-	-0-					-0-
10		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	15595	3	-0-
11		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	10184	3	-0-
12		6417 X	3036	-0-	-3381	-0-	-0-	46	1	2990	3	-0-
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-					-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
08		25978 X	1820	-0-	-24158	-0-	-0-	33	1	1787	3	-0-
09		16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-	-0-					-0-
10		16988 X	15234	-0-	-1754	-0-	-0-	223	1	15011	3	-0-
11		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	25669	3	-0-
12		25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	25367	3	-0-
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
08		27125 X	3	-0-	-27122	-0-	-0-	3	2			-0-
09		20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-	-0-					-0-
10		21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-	-0-					-0-
11		4440 X	3	-0-	-4437	-0-	-0-	3	2			-0-
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
01		3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-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-	-0-					-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545												
08		42346 X	8989	-0-	-33357	-0-	-0-	163	1	8826	3	-0-
09		25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-	-0-					-0-
10		31248 X	28507	-0-	-2741	-0-	-0-	417	1	28090	3	-0-
11		30240 X	12472	-0-	-17768	-0-	-0-	208	1	12264	3	-0-
12		31248 X	11304	-0-	-19944	-0-	-0-	172	1	11132	3	-0-
01		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
DAMMIER-MARTIN STATE			WELL #:		5H	RRCID ->	280627	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10417 - 16208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		Y	-0-		-0-	
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-	
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-		-0-	
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

APPLING			WELL #:		16H	RRCID ->	280668	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10880 - 16210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2761 C			WELL #:		34H	RRCID ->	280740	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9733 - 17459	
08	33170 X	6556	-0-	-26614	-0-	119	1	6437	3	Y	-0-	-0-	
09	24360 X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-	-0-	
10	28303 X	20594	-0-	-7709	-0-	302	1	20292	3	Y	-0-	-0-	
11	27390 X	8835	-0-	-18555	-0-	147	1	8688	3	Y	-0-	-0-	
12	28303 X	7891	-0-	-20412	-0-	120	1	7771	3	Y	-0-	-0-	
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT	-0-	

APPLING			WELL #:		17H	RRCID ->	280744	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10956 - 16797	
08	43783 X	43783	-0-	-0-	-0-	589	1	43194	3	Y	-0-	-0-	
09	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	505	1	41871	3	Y	-0-	-0-	
10	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	215	1	40321	3	Y	-0-	-0-	
11	40939 X	40939	-0-	-0-	-0-	238	1	40701	3	Y	-0-	-0-	
12	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	451	1	27608	3	Y	-0-	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CHALOS ABRAS GU B			WELL #:		4H	RRCID ->	280745	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11289 - 16727	
08	14818 X	1491	-0-	-13327	-0-	1491	2			Y	-0-	-0-	
09	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-	-0-	
10	15872 X	7524	-0-	-8348	-0-	7524	2			Y	-0-	-0-	
11	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			Y	-0-	-0-	
12	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			Y	-0-	-0-	
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN A			WELL #:		36H	RRCID ->	280846	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11498 - 16781	
08	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	1065	1	16694	3	Y	-0-	-0-	
09	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	855	1	16775	3	Y	-0-	-0-	
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	-0-	-0-	
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	409	1	10568	3	Y	-0-	-0-	
12	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	1033	1	21060	3	Y	-0-	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN A			WELL #:		37H	RRCID ->	280853	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404 - 16630	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	609	1	9534	3	Y	-0-			-0-
09		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	606	1	11884	3	Y	-0-			-0-
10		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	301	1	8446	3	Y	-0-			-0-
11		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	433	1	11180	3	Y	-0-			-0-
12		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	614	1	12519	3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890															
08		13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	819	1	12827	3	Y	-0-			-0-
09		21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	1023	1	20075	3	Y	-0-			-0-
10		19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	686	1	19226	3	Y	-0-			-0-
11		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	722	1	18630	3	Y	-0-			-0-
12		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	844	1	17199	3	Y	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279															
08		20987 X	5158	-0-	-15829	-0-	94	1	5064	3	Y	-0-			-0-
09		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-			-0-
10		17081 X	13294	-0-	-3787	-0-	195	1	13099	3	Y	-0-			-0-
11		16530 X	6384	-0-	-10146	-0-	106	1	6278	3	Y	-0-			-0-
12		17081 X	4332	-0-	-12749	-0-	66	1	4266	3	Y	-0-			-0-
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074															
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106															
08		12152 X	11147	-0-	-1005	-0-	179	1	10968	3	Y	-0-			-0-
09		11760 X	10758	-0-	-1002	-0-	489	1	10269	3	Y	-0-			-0-
10		11687 X	11010	-0-	-677	-0-	219	1	10791	3	Y	-0-			-0-
11		11070 X	10541	-0-	-529	-0-	904	1	9637	3	Y	-0-			-0-
12		11222 X	10803	-0-	-419	-0-	963	1	9840	3	Y	-0-			-0-
01		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021															
08		18445 X	1251	-0-	-17194	-0-	23	1	1228	3	Y	-0-			-0-
09		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			-0-
10		12090 X	11357	-0-	-733	-0-	166	1	11191	3	Y	-0-			-0-
11		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	298	1	17593	3	Y	-0-			-0-
12		18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	285	1	18441	3	Y	-0-			-0-
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695															
08		10881 X	6441	-0-	-4440	-0-	386	1	6055	3	Y	-0-			-0-
09		11310 X	8770	-0-	-2540	-0-	425	1	8345	3	Y	-0-			-0-
10		11687 X	11294	-0-	-393	-0-	389	1	10905	3	Y	-0-			-0-
11		11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	426	1	10995	3	Y	-0-			-0-
12		10106 X	9534	-0-	-572	-0-	446	1	9088	3	Y	-0-			-0-
01		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
08	18786	X	12151	-0-	-6635	-0-	729	1	11422	3	Y	-0-
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	876	1	17193	3	Y	-0-
10	17701	X	17595	-0-	-106	-0-	606	1	16989	3	Y	-0-
11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	654	1	16879	3	Y	-0-
12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	787	1	16052	3	Y	-0-
01	18662	X NO RPT	-0-	-18662	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
08	24645	X	17860	-0-	-6785	-0-	1071	1	16789	3	Y	-0-
09	23430	X	17225	-0-	-6205	-0-	835	1	16390	3	Y	-0-
10	24335	X	23488	-0-	-847	-0-	809	1	22679	3	Y	-0-
11	23550	X	22297	-0-	-1253	-0-	832	1	21465	3	Y	-0-
12	24335	X	23521	-0-	-814	-0-	1100	1	22421	3	Y	-0-
01	17856	X NO RPT	-0-	-17856	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
08	15097	X	1083	-0-	-14014	-0-	20	1	1063	3	Y	-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-
10	14756	X	7691	-0-	-7065	-0-	113	1	7578	3	Y	-0-
11	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	449	1	26543	3	Y	-0-
12	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	277	1	17965	3	Y	-0-
01	1085	X NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
08	40300	X	8662	-0-	-31638	-0-	157	1	8505	3	Y	-0-
09	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-
10	55003	X	55003	-0-	-0-	-0-	805	1	54198	3	Y	-0-
11	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	655	1	38726	3	Y	-0-
12	28985	X	13530	-0-	-15455	-0-	206	1	13324	3	Y	-0-
01	8649	X NO RPT	-0-	-8649	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
08	21514	X	16743	-0-	-4771	-0-	1004	1	15739	3	Y	-0-
09	20820	X	16191	-0-	-4629	-0-	785	1	15406	3	Y	-0-
10	21514	X	13313	-0-	-8201	-0-	458	1	12855	3	Y	-0-
11	16230	X	15657	-0-	-573	-0-	584	1	15073	3	Y	-0-
12	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	801	1	16338	3	Y	-0-
01	16740	X NO RPT	-0-	-16740	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
08	60419	X	8367	-0-	-52052	-0-	152	1	8215	3	Y	-0-
09	38730	X	-0-	-0-	-38730	-0-					Y	-0-
10	64520	X	64520	-0-	-0-	-0-	945	1	63575	3	Y	-0-
11	48764	X	48764	-0-	-0-	-0-	812	1	47952	3	Y	-0-
12	37665	X	17175	-0-	-20490	-0-	261	1	16914	3	Y	-0-
01	8370	X NO RPT	-0-	-8370	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY FAMILY		WELL #: 13H		RRCID -> 282147		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	13144	X	1476	-0-	-11668	-0-	1476 2	N	-0-	-0-	-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	13175	X	7830	-0-	-5345	-0-	7830 2	N	-0-	-0-	-0-
11	12750	X	12321	-0-	-429	-0-	12321 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 4H		RRCID -> 282189		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520			
08	42997	X	41105	-0-	-1892	-0-	2466 1	38639 3	Y	-0-	-0-
09	41130	X	39034	-0-	-2096	-0-	1893 1	37141 3	Y	-0-	-0-
10	42501	X	36840	-0-	-5661	-0-	1268 1	35572 3	Y	-0-	-0-
11	40799	X	40799	-0-	-0-	-0-	1522 1	39277 3	Y	-0-	-0-
12	41757	X	39985	-0-	-1772	-0-	1870 1	38115 3	Y	-0-	-0-
01	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

OWEN 1080 GU A		WELL #: 18H		RRCID -> 282299		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105			
08	44640	X	43653	-0-	-987	-0-	792 1	42861 3	Y	-0-	-0-
09	42603	X	42603	-0-	-0-	-0-	615 1	41988 3	Y	-0-	-0-
10	48887	X	42311	-0-	-6576	-0-	619 1	41692 3	Y	-0-	-0-
11	47310	X	39784	-0-	-7526	-0-	662 1	39122 3	Y	-0-	-0-
12	48887	X	39933	-0-	-8954	-0-	607 1	39326 3	Y	-0-	-0-
01	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

OWEN 1080 GU B		WELL #: 19H		RRCID -> 282300		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149			
08	16740	X	13726	-0-	-3014	-0-	249 1	13477 3	Y	-0-	-0-
09	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	203 1	13823 3	Y	-0-	-0-
10	14725	X	14383	-0-	-342	-0-	211 1	14172 3	Y	-0-	-0-
11	14250	X	13483	-0-	-767	-0-	224 1	13259 3	Y	-0-	-0-
12	14725	X	13250	-0-	-1475	-0-	202 1	13048 3	Y	-0-	-0-
01	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

OWEN 1080 GU C		WELL #: 20H		RRCID -> 282307		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535			
08	21452	X	21118	-0-	-334	-0-	383 1	20735 3	Y	-0-	-0-
09	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	288 1	19662 3	Y	-0-	-0-
10	22382	X	21477	-0-	-905	-0-	314 1	21163 3	Y	-0-	-0-
11	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	390 1	23028 3	Y	-0-	-0-
12	22382	X	22330	-0-	-52	-0-	340 1	21990 3	Y	-0-	-0-
01	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN-TREVINO		WELL #: 11H		RRCID -> 282312		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261			
08	7812	X	92	-0-	-7720	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
09	4740	X	183	-0-	-4557	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
10	4898	X	192	-0-	-4706	-0-	192 2		Y	-0-	-0-
11	2970	X	191	-0-	-2779	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
12	527	X	190	-0-	-337	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900			
08	10230	X	7874	-0-	-2356	-0-	126 1	7748 3	N	-0-	-0-
09	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	355 1	7458 3	N	-0-	-0-
10	10850	X	7106	-0-	-3744	-0-	141 1	6965 3	N	-0-	-0-
11	10500	X	9106	-0-	-1394	-0-	781 1	8325 3	N	-0-	-0-
12	10850	X	9359	-0-	-1491	-0-	834 1	8525 3	N	-0-	-0-
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VOLZ STATE A2732		WELL #:		11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589		
M	O	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
08	11067 X	2337	-0-	-8730	-0-		42	1	2295	3	Y	-0-		-0-
09	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-						Y	-0-		-0-
10	9331 X	6596	-0-	-2735	-0-		97	1	6499	3	Y	-0-		-0-
11	9000 X	8488	-0-	-512	-0-		141	1	8347	3	Y	-0-		-0-
12	6572 X	5796	-0-	-776	-0-		88	1	5708	3	Y	-0-		-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT		-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045		
08	15810 X	2214	-0-	-13596	-0-		40	1	2174	3	Y	-0-		-0-
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-						Y	-0-		-0-
10	17081 X	6307	-0-	-10774	-0-		92	1	6215	3	Y	-0-		-0-
11	16530 X	7609	-0-	-8921	-0-		127	1	7482	3	Y	-0-		-0-
12	17081 X	5827	-0-	-11254	-0-		89	1	5738	3	Y	-0-		-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:		45H	RRCID ->	282951	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964		
08	13609 X	1179	-0-	-12430	-0-		21	1	1158	3	Y	-0-		-0-
09	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-						Y	-0-		-0-
10	9703 X	8441	-0-	-1262	-0-		124	1	8317	3	Y	-0-		-0-
11	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-		216	1	12785	3	Y	-0-		-0-
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-		192	1	12407	3	Y	-0-		-0-
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT		-0-

HAMILTON		WELL #:		23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067		
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		38	1	2059	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-		200	1	13470	3	Y	-0-		-0-
11	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-		419	1	24750	3	Y	-0-		-0-
12	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-		435	1	28191	3	Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:		24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128		
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-		29	1	1583	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-		203	1	13692	3	Y	-0-		-0-
11	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-		386	1	22822	3	Y	-0-		-0-
12	25029 X	25029	-0-	-0-	-0-		381	1	24648	3	Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044		
08	9424 X	1362	-0-	-8062	-0-		25	1	1337	3	Y	-0-		-0-
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-						Y	-0-		-0-
10	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-		123	1	8269	3	Y	-0-		-0-
11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-		202	1	11940	3	Y	-0-		-0-
12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-		202	1	13106	3	Y	-0-		-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT		-0-

HAMILTON		WELL #:		22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249	- 18810		
08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		49	1	2661	3	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-		248	1	16678	3	Y	-0-		-0-
11	30878 X	30878	-0-	-0-	-0-		514	1	30364	3	Y	-0-		-0-
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-		485	1	31373	3	Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510															
08	5177	X	748	-0-	-4429	-0-	14	1	734	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-			-0-
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	159	1	10726	3	Y	-0-			-0-
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	200	1	11797	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	56	1	3645	3	Y	-0-			-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733															
08	66092	X	64454	-0-	-1638	-0-	1170	1	63284	3	Y	-0-			-0-
09	71610	X	61072	-0-	-10538	-0-	882	1	60190	3	Y	-0-			-0-
10	73997	X	58578	-0-	-15419	-0-	858	1	57720	3	Y	-0-			-0-
11	71610	X	54593	-0-	-17017	-0-	909	1	53684	3	Y	-0-			-0-
12	66867	X	51866	-0-	-15001	-0-	789	1	51077	3	Y	-0-			-0-
01	64449	X	NO RPT	-0-	-64449	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	602	1	9439	3	Y	-0-			-0-
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	639	1	12542	3	Y	-0-			-0-
10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	426	1	11948	3	Y	-0-			-0-
11	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	436	1	11265	3	Y	-0-			-0-
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	550	1	11206	3	Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
08	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	721	1	52908	3	N	-0-			-0-
09	50911	X	50911	-0-	-0-	-0-	606	1	50305	3	N	-0-			-0-
10	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	277	1	51843	3	N	-0-			-0-
11	49554	X	49554	-0-	-0-	-0-	288	1	49266	3	N	-0-			-0-
12	50423	X	50423	-0-	-0-	-0-	810	1	49613	3	N	-0-			-0-
01	0	X	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															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
08	31093 X	2263	-0-	-28830	-0-	-0-	41	1	2222	3	Y	-0-			-0-
09	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	24552 X	14627	-0-	-9925	-0-	-0-	214	1	14413	3	Y	-0-			-0-
11	23760 X	15418	-0-	-8342	-0-	-0-	257	1	15161	3	Y	-0-			-0-
12	23467 X	12572	-0-	-10895	-0-	-0-	191	1	12381	3	Y	-0-			-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
08	59706 X	59113	-0-	-593	-0-	-0-	1073	1	58040	3	Y	-0-			-0-
09	66900 X	52876	-0-	-14024	-0-	-0-	764	1	52112	3	Y	-0-			-0-
10	69130 X	50532	-0-	-18598	-0-	-0-	740	1	49792	3	Y	-0-			-0-
11	66900 X	47676	-0-	-19224	-0-	-0-	794	1	46882	3	Y	-0-			-0-
12	59117 X	50092	-0-	-9025	-0-	-0-	762	1	49330	3	Y	-0-			-0-
01	59117 X	NO RPT	-0-	-59117	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
08	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	27159	3	Y	-0-			-0-
09	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	1	24785	3	Y	-0-			-0-
10	28008 X	28008	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	27451	3	Y	-0-			-0-
11	26356 X	26356	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	1	24096	3	Y	-0-			-0-
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	1	23174	3	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
08	35557 X	29293	-0-	-6264	-0-	-0-	470	1	28823	3	Y	-0-			-0-
09	34410 X	29149	-0-	-5261	-0-	-0-	1326	1	27823	3	Y	-0-			-0-
10	33661 X	33661	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	32992	3	Y	-0-			-0-
11	30940 X	30940	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	1	28287	3	Y	-0-			-0-
12	30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	1	27508	3	Y	-0-			-0-
01	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800															
08	15562 X	2020	-0-	-13542	-0-	-0-	37	1	1983	3	Y	-0-			-0-
09	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	13020 X	6341	-0-	-6679	-0-	-0-	93	1	6248	3	Y	-0-			-0-
11	12600 X	6342	-0-	-6258	-0-	-0-	106	1	6236	3	Y	-0-			-0-
12	13020 X	9191	-0-	-3829	-0-	-0-	140	1	9051	3	Y	-0-			-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	13547 X	2154	-0-	-11393	-0-	39	1	2115	3	Y	-0-	-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-	-0-
10	12121 X	6332	-0-	-5789	-0-	93	1	6239	3	Y	-0-	-0-
11	11730 X	5900	-0-	-5830	-0-	98	1	5802	3	Y	-0-	-0-
12	12121 X	6506	-0-	-5615	-0-	99	1	6407	3	Y	-0-	-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935												
08	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	272	1	19935	3	N	-0-	-0-
09	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	223	1	18455	3	N	-0-	-0-
10	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	104	1	19553	3	N	-0-	-0-
11	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	107	1	18332	3	N	-0-	-0-
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	308	1	18842	3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918												
08	24583 X	3220	-0-	-21363	-0-	58	1	3162	3	N	-0-	-0-
09	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-	-0-
10	23684 X	10152	-0-	-13532	-0-	149	1	10003	3	N	-0-	-0-
11	22920 X	8750	-0-	-14170	-0-	146	1	8604	3	N	-0-	-0-
12	23684 X	21161	-0-	-2523	-0-	322	1	20839	3	N	-0-	-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413												
08	15686 X	14211	-0-	-1475	-0-	853	1	13358	3	N	-0-	-0-
09	14670 X	13495	-0-	-1175	-0-	654	1	12841	3	N	-0-	-0-
10	15066 X	12790	-0-	-2276	-0-	440	1	12350	3	N	-0-	-0-
11	13920 X	13801	-0-	-119	-0-	515	1	13286	3	N	-0-	-0-
12	14384 X	13385	-0-	-999	-0-	626	1	12759	3	N	-0-	-0-
01	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360												
08	25203 X	22340	-0-	-2863	-0-	1340	1	21000	3	Y	-0-	-0-
09	23280 X	20886	-0-	-2394	-0-	1013	1	19873	3	Y	-0-	-0-
10	24025 X	19457	-0-	-4568	-0-	670	1	18787	3	Y	-0-	-0-
11	22320 X	21941	-0-	-379	-0-	818	1	21123	3	Y	-0-	-0-
12	22878 X	21033	-0-	-1845	-0-	983	1	20050	3	Y	-0-	-0-
01	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
08	13857 X	11718	-0-	-2139	-0-	213	1	11505	3	N	-0-	-0-
09	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	169	1	11508	3	N	-0-	-0-
10	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	187	1	12583	3	N	-0-	-0-
11	11760 X	11363	-0-	-397	-0-	189	1	11174	3	N	-0-	-0-
12	12152 X	8926	-0-	-3226	-0-	136	1	8790	3	N	-0-	-0-
01	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	163	1	11929	3	N	-0-			-0-
09	13140 X	5634	-0-	-7506	-0-	67	1	5567	3	N	-0-			-0-
10	13578 X	6017	-0-	-7561	-0-	32	1	5985	3	N	-0-			-0-
11	13140 X	6412	-0-	-6728	-0-	37	1	6375	3	N	-0-			-0-
12	12090 X	6222	-0-	-5868	-0-	100	1	6122	3	N	-0-			-0-
01	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
08	11222 X	620	-0-	-10602	-0-	620	2			N	-0-			-0-
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
10	11594 X	6176	-0-	-5418	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-			-0-
12	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
08	11873 X	8870	-0-	-3003	-0-	161	1	8709	3	N	-0-			-0-
09	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	125	1	8500	3	N	-0-			-0-
10	10478 X	9076	-0-	-1402	-0-	133	1	8943	3	N	-0-			-0-
11	10140 X	8535	-0-	-1605	-0-	142	1	8393	3	N	-0-			-0-
12	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	172	1	11109	3	N	-0-			-0-
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
08	28582 X	23582	-0-	-5000	-0-	317	1	23265	3	Y	-0-			-0-
09	26760 X	23162	-0-	-3598	-0-	276	1	22886	3	Y	-0-			-0-
10	26908 X	23989	-0-	-2919	-0-	128	1	23861	3	Y	-0-			-0-
11	25440 X	22938	-0-	-2502	-0-	133	1	22805	3	Y	-0-			-0-
12	25389 X	23809	-0-	-1580	-0-	382	1	23427	3	Y	-0-			-0-
01	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
08	15469 X	1356	-0-	-14113	-0-	1356	2			Y	-0-			-0-
09	15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-			-0-
10	16461 X	8149	-0-	-8312	-0-	8149	2			Y	-0-			-0-
11	15930 X	15902	-0-	-28	-0-	15902	2			Y	-0-			-0-
12	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			Y	-0-			-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
08	34906 X	1854	-0-	-33052	-0-	34	1	1820	3	N	-0-			-0-
09	21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-			-0-
10	38737 X	38737	-0-	-0-	-0-	567	1	38170	3	N	-0-			-0-
11	33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	550	1	32524	3	N	-0-			-0-
*12	21762 X	10545	-0-	-11217	-0-	160	1	10385	3	N	-0-			-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
08	33356 X	1708	-0-	-31648	-0-	31	1	1677	3	N	-0-			-0-
09	19650 X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-			-0-
10	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	509	1	34263	3	N	-0-			-0-
11	33289 X	33289	-0-	-0-	-0-	554	1	32735	3	N	-0-			-0-
*12	21917 X	12236	-0-	-9681	-0-	186	1	12050	3	N	-0-			-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		21173 X	1044	-0-	-20129	-0-	1044	2	Y	-0-			-0-
09		22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-			Y	-0-			-0-
10		23622 X	9568	-0-	-14054	-0-	9568	2	Y	-0-			-0-
11		22860 X	18292	-0-	-4568	-0-	18292	2	Y	-0-			-0-
12		11687 X	7056	-0-	-4631	-0-	7056	2	Y	-0-			-0-
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525	
08		39463 X	37006	-0-	-2457	-0-	2220	1	34786	3	N	-0-	-0-
09		38190 X	35009	-0-	-3181	-0-	1697	1	33312	3	N	-0-	-0-
10		39339 X	32791	-0-	-6548	-0-	1129	1	31662	3	N	-0-	-0-
11		36540 X	36140	-0-	-400	-0-	1348	1	34792	3	N	-0-	-0-
*12		37758 X	35431	-0-	-2327	-0-	1657	1	33774	3	N	-0-	-0-
01		37014 X	NO RPT	-0-	-37014	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #:		49H	RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192	
08		24583 X	17160	-0-	-7423	-0-	311	1	16849	3	Y	-0-	-0-
09		16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	237	1	16194	3	Y	-0-	-0-
10		18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	272	1	18324	3	Y	-0-	-0-
11		20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	337	1	19913	3	Y	-0-	-0-
12		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	309	1	19989	3	Y	-0-	-0-
01		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211	
08		20057 X	18659	-0-	-1398	-0-	251	1	18408	3	Y	-0-	-0-
09		19410 X	16665	-0-	-2745	-0-	199	1	16466	3	Y	-0-	-0-
10		19592 X	17355	-0-	-2237	-0-	92	1	17263	3	Y	-0-	-0-
11		18060 X	16373	-0-	-1687	-0-	95	1	16278	3	Y	-0-	-0-
12		18662 X	18613	-0-	-49	-0-	299	1	18314	3	Y	-0-	-0-
01		18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #:		48H	RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280	
08		28985 X	25700	-0-	-3285	-0-	467	1	25233	3	Y	-0-	-0-
09		24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	358	1	24396	3	Y	-0-	-0-
10		23963 X	22812	-0-	-1151	-0-	334	1	22478	3	Y	-0-	-0-
11		24870 X	24344	-0-	-526	-0-	405	1	23939	3	Y	-0-	-0-
12		25699 X	23975	-0-	-1724	-0-	365	1	23610	3	Y	-0-	-0-
01		25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B		WELL #:		2H	RRCID ->	285771	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511	
08		35867 X	32114	-0-	-3753	-0-	583	1	31531	3	Y	-0-	-0-
09		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	473	1	32275	3	Y	-0-	-0-
10		34472 X	32539	-0-	-1933	-0-	476	1	32063	3	Y	-0-	-0-
11		33360 X	30853	-0-	-2507	-0-	514	1	30339	3	Y	-0-	-0-
12		34472 X	31243	-0-	-3229	-0-	475	1	30768	3	Y	-0-	-0-
01		33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391	- 17398	
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	235	1	3689	3	Y	-0-	-0-
09		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	3	Y	-0-	-0-
10		717 X	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	-0-	-0-
11		744 X	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-	-0-
12		664 X	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
DORA MARTIN A		WELL #:	34H	RRCID ->	285808	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11256 - 18141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	777 1	12176 3	Y	-0-		-0-
09		16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	788 1	15466 3	Y	-0-		-0-
10		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	573 1	16069 3	Y	-0-		-0-
11		16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	602 1	15552 3	Y	-0-		-0-
12		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	737 1	15019 3	Y	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHUCURECO A		WELL #:	1H	RRCID ->	286060	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11316 - 19664		
08		21793 X	1360	-0-	-20433	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
09		21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-			N	-0-		-0-
10		22196 X	7813	-0-	-14383	-0-	7813 2		N	-0-		-0-
11		21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	21914 2		N	-0-		-0-
12		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20650 2		N	-0-		-0-
01		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU E		WELL #:	25H	RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994 - 19258		
08		29574 X	29366	-0-	-208	-0-	533 1	28833 3	Y	-0-		-0-
09		28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	417 1	28479 3	Y	-0-		-0-
10		33387 X	26927	-0-	-6460	-0-	394 1	26533 3	Y	-0-		-0-
11		32310 X	26529	-0-	-5781	-0-	442 1	26087 3	Y	-0-		-0-
12		33387 X	26141	-0-	-7246	-0-	398 1	25743 3	Y	-0-		-0-
01		29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:	14H	RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225 - 18955		
08		74493 X	4094	-0-	-70399	-0-	2 1	4092 2	N	-0-		-0-
09		75660 X	-0-	-0-	-75660	-0-			N	-0-		-0-
10		78182 X	24584	-0-	-53598	-0-	24584 2		N	-0-		-0-
11		75660 X	56104	-0-	-19556	-0-	56104 2		N	-0-		-0-
12		61155 X	61155	-0-	-0-	-0-	61155 2		N	-0-		-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN 1080-4 GU A		WELL #:	1H	RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840 - 18515		
08		52212 X	52212	-0-	-0-	-0-	948 1	51264 3	Y	-0-		-0-
09		48357 X	48357	-0-	-0-	-0-	699 1	47658 3	Y	-0-		-0-
10		56048 X	48729	-0-	-7319	-0-	713 1	48016 3	Y	-0-		-0-
11		54240 X	46118	-0-	-8122	-0-	768 1	45350 3	Y	-0-		-0-
12		56048 X	46681	-0-	-9367	-0-	710 1	45971 3	Y	-0-		-0-
01		52204 X	NO RPT	-0-	-52204	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #:	28H	RRCID ->	286138	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11550 - 18101		
08		19220 X	1343	-0-	-17877	-0-	24 1	1319 3	Y	-0-		-0-
09		13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-			Y	-0-		-0-
10		17732 X	11197	-0-	-6535	-0-	164 1	11033 3	Y	-0-		-0-
11		20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	341 1	20153 3	Y	-0-		-0-
12		21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	322 1	20863 3	Y	-0-		-0-
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B		WELL #:	29H	RRCID ->	286139	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11022	PERF.10999 - 17725		
08		11346 X	659	-0-	-10687	-0-	12 1	647 3	Y	-0-		-0-
09		7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-			Y	-0-		-0-
10		11005 X	8440	-0-	-2565	-0-	124 1	8316 3	Y	-0-		-0-
11		18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	309 1	18235 3	Y	-0-		-0-
12		18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	274 1	17747 3	Y	-0-		-0-
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		20832 X	19968	-0-	-864	-0-	1198 1	18770 3	Y	-0-		-0-
09		20160 X	18443	-0-	-1717	-0-	894 1	17549 3	Y	-0-		-0-
10		20832 X	18550	-0-	-2282	-0-	639 1	17911 3	Y	-0-		-0-
11		20010 X	18294	-0-	-1716	-0-	682 1	17612 3	Y	-0-		-0-
12		20336 X	18062	-0-	-2274	-0-	845 1	17217 3	Y	-0-		-0-
01		19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
08		27528 X	24153	-0-	-3375	-0-	438 1	23715 3	Y	-0-		-0-
09		25463 X	25463	-0-	-0-	-0-	368 1	25095 3	Y	-0-		-0-
10		27187 X	24366	-0-	-2821	-0-	357 1	24009 3	Y	-0-		-0-
11		26310 X	23923	-0-	-2387	-0-	398 1	23525 3	Y	-0-		-0-
12		27187 X	25740	-0-	-1447	-0-	392 1	25348 3	Y	-0-		-0-
01		26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
08		32607 X	32607	-0-	-0-	-0-	592 1	32015 3	Y	-0-		-0-
09		29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	429 1	29277 3	Y	-0-		-0-
10		34627 X	29494	-0-	-5133	-0-	432 1	29062 3	Y	-0-		-0-
11		33510 X	27555	-0-	-5955	-0-	459 1	27096 3	Y	-0-		-0-
12		34627 X	27439	-0-	-7188	-0-	417 1	27022 3	Y	-0-		-0-
01		32612 X	NO RPT	-0-	-32612	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
08		34162 X	30623	-0-	-3539	-0-	556 1	30067 3	Y	-0-		-0-
09		33373 X	33373	-0-	-0-	-0-	482 1	32891 3	Y	-0-		-0-
10		32705 X	31869	-0-	-836	-0-	467 1	31402 3	Y	-0-		-0-
11		31650 X	30940	-0-	-710	-0-	515 1	30425 3	Y	-0-		-0-
12		32705 X	31978	-0-	-727	-0-	486 1	31492 3	Y	-0-		-0-
01		34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
08		16461 X	12850	-0-	-3611	-0-	771 1	12079 3	Y	-0-		-0-
09		15150 X	14119	-0-	-1031	-0-	685 1	13434 3	Y	-0-		-0-
10		16988 X	14939	-0-	-2049	-0-	514 1	14425 3	Y	-0-		-0-
11		16440 X	15105	-0-	-1335	-0-	563 1	14542 3	Y	-0-		-0-
12		16988 X	14199	-0-	-2789	-0-	664 1	13535 3	Y	-0-		-0-
01		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
08		13392 X	1326	-0-	-12066	-0-	24 1	1302 3	Y	-0-		-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			Y	-0-		-0-
10		13764 X	10117	-0-	-3647	-0-	148 1	9969 3	Y	-0-		-0-
11		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	288 1	17017 3	Y	-0-		-0-
12		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	279 1	18062 3	Y	-0-		-0-
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
08		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	781 1	12239 3	Y	-0-		-0-
09		13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	656 1	12881 3	Y	-0-		-0-
10		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	446 1	12513 3	Y	-0-		-0-
11		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	479 1	12366 3	Y	-0-		-0-
12		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	678 1	13816 3	Y	-0-		-0-
01		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704																		
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

08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560																		
08		21142 X	20917	-0-	-225	-0-	-0-	1255	1	19662	3	Y	-0-					-0-
09		20460 X	19723	-0-	-737	-0-	-0-	956	1	18767	3	Y	-0-					-0-
10		21173 X	18592	-0-	-2581	-0-	-0-	640	1	17952	3	Y	-0-					-0-
11		20490 X	18194	-0-	-2296	-0-	-0-	679	1	17515	3	Y	-0-					-0-
12		21173 X	17148	-0-	-4025	-0-	-0-	802	1	16346	3	Y	-0-					-0-
01		20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050																		
08		22878 X	22221	-0-	-657	-0-	-0-	1333	1	20888	3	Y	-0-					-0-
09		23130 X	20712	-0-	-2418	-0-	-0-	1004	1	19708	3	Y	-0-					-0-
10		23901 X	16890	-0-	-7011	-0-	-0-	582	1	16308	3	Y	-0-					-0-
11		23130 X	21702	-0-	-1428	-0-	-0-	809	1	20893	3	Y	-0-					-0-
12		22599 X	20544	-0-	-2055	-0-	-0-	961	1	19583	3	Y	-0-					-0-
01		22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A																		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394																		
08		24180 X	2409	-0-	-21771	-0-	-0-	44	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09		14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		16058 X	13580	-0-	-2478	-0-	-0-	199	1	13381	3	Y	-0-					-0-
11		15540 X	6922	-0-	-8618	-0-	-0-	115	1	6807	3	Y	-0-					-0-
12		16058 X	10211	-0-	-5847	-0-	-0-	155	1	10056	3	Y	-0-					-0-
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311																		
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432																		
08		40548 X	38517	-0-	-2031	-0-	-0-	699	1	37818	3	Y	-0-					-0-
09		35165 X	35165	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	34657	3	Y	-0-					-0-
10		39091 X	35372	-0-	-3719	-0-	-0-	518	1	34854	3	Y	-0-					-0-
11		37830 X	33847	-0-	-3983	-0-	-0-	563	1	33284	3	Y	-0-					-0-
12		39091 X	34258	-0-	-4833	-0-	-0-	521	1	33737	3	Y	-0-					-0-
01		38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080-5		WELL #:	23H	RRCID ->	287112	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	11049 - 19345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		39990 X	35492	-0-	-4498	-0-	644 1	34848 3	Y	-0-	-0-
09		31945 X	31945	-0-	-0-	-0-	461 1	31484 3	Y	-0-	-0-
10		32643 X	32009	-0-	-634	-0-	469 1	31540 3	Y	-0-	-0-
11		34350 X	31145	-0-	-3205	-0-	518 1	30627 3	Y	-0-	-0-
12		35495 X	31570	-0-	-3925	-0-	480 1	31090 3	Y	-0-	-0-
01		35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #:	9HR	RRCID ->	287113	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10932 - 17229
08		21452 X	17904	-0-	-3548	-0-	1074 1	16830 3	Y	-0-	-0-
09		19650 X	18544	-0-	-1106	-0-	899 1	17645 3	Y	-0-	-0-
10		23281 X	13083	-0-	-10198	-0-	450 1	12633 3	Y	-0-	-0-
11		22530 X	14725	-0-	-7805	-0-	549 1	14176 3	Y	-0-	-0-
12		23281 X	13649	-0-	-9632	-0-	638 1	13011 3	Y	-0-	-0-
01		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #:	10H	RRCID ->	287120	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11192 - 17432
08		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	835 1	13087 3	Y	-0-	-0-
09		15030 X	11164	-0-	-3866	-0-	541 1	10623 3	Y	-0-	-0-
10		15531 X	12944	-0-	-2587	-0-	446 1	12498 3	Y	-0-	-0-
11		15030 X	12538	-0-	-2492	-0-	468 1	12070 3	Y	-0-	-0-
12		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	856 1	17455 3	Y	-0-	-0-
01		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #:	52H	RRCID ->	287121	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	10821 - 19106
08		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	287 1	15536 3	Y	-0-	-0-
09		14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	213 1	14528 3	Y	-0-	-0-
10		17081 X	14850	-0-	-2231	-0-	217 1	14633 3	Y	-0-	-0-
11		16530 X	14327	-0-	-2203	-0-	238 1	14089 3	Y	-0-	-0-
12		17081 X	14482	-0-	-2599	-0-	220 1	14262 3	Y	-0-	-0-
01		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA C		WELL #:	51H	RRCID ->	287152	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	13323 - 18913
08		24273 X	10112	-0-	-14161	-0-	607 1	9505 3	Y	-0-	-0-
09		23490 X	6983	-0-	-16507	-0-	339 1	6644 3	Y	-0-	-0-
10		23746 X	4641	-0-	-19105	-0-	160 1	4481 3	Y	-0-	-0-
11		36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1360 1	35106 3	Y	-0-	-0-
12		20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	957 1	19505 3	Y	-0-	-0-
01		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA D		WELL #:	52H	RRCID ->	287153	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11386 - 18764
08		16151 X	7269	-0-	-8882	-0-	436 1	6833 3	Y	-0-	-0-
09		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	450 1	8832 3	Y	-0-	-0-
10		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	289 1	8110 3	Y	-0-	-0-
11		7020 X	6324	-0-	-696	-0-	236 1	6088 3	Y	-0-	-0-
12		7254 X	5959	-0-	-1295	-0-	279 1	5680 3	Y	-0-	-0-
01		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA E		WELL #:	53H	RRCID ->	287162	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11569 - 18179
08		28365 X	23396	-0-	-4969	-0-	1404 1	21992 3	Y	-0-	-0-
09		33133 X	33133	-0-	-0-	-0-	1606 1	31527 3	Y	-0-	-0-
10		30922 X	30922	-0-	-0-	-0-	1065 1	29857 3	Y	-0-	-0-
11		28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1064 1	27454 3	Y	-0-	-0-
12		28365 X	25162	-0-	-3203	-0-	1177 1	23985 3	Y	-0-	-0-
01		28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019													TOTAL DEPTH	9973	PERF.10174 - 16455			
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
08	17794 X	2347	-0-	-15447	-0-	-15447	-0-	43	1	2304	3	Y	-0-					-0-
09	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-
10	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	12096	3	Y	-0-					-0-
11	11430 X	6276	-0-	-5154	-0-	-5154	-0-	104	1	6172	3	Y	-0-					-0-
12	11811 X	5452	-0-	-6359	-0-	-6359	-0-	83	1	5369	3	Y	-0-					-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020													TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457 - 16729			
08	43152 X	40	-0-	-43112	-0-	-43112	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	40920 X	263	-0-	-40657	-0-	-40657	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	38471 X	129	-0-	-38342	-0-	-38342	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	17700 X	359	-0-	-17341	-0-	-17341	-0-	13	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019													TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992 - 17712			
08	47399 X	32883	-0-	-14516	-0-	-14516	-0-	1973	1	30910	3	Y	-0-					-0-
09	44460 X	43294	-0-	-1166	-0-	-1166	-0-	2099	1	41195	3	Y	-0-					-0-
10	43710 X	41756	-0-	-1954	-0-	-1954	-0-	1438	1	40318	3	Y	-0-					-0-
11	42300 X	39184	-0-	-3116	-0-	-3116	-0-	1461	1	37723	3	Y	-0-					-0-
12	41230 X	38573	-0-	-2657	-0-	-2657	-0-	1804	1	36769	3	Y	-0-					-0-
01	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019													TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015 - 17812			
08	42935 X	28012	-0-	-14923	-0-	-14923	-0-	1681	1	26331	3	Y	-0-					-0-
09	39450 X	35480	-0-	-3970	-0-	-3970	-0-	1720	1	33760	3	Y	-0-					-0-
10	37851 X	34110	-0-	-3741	-0-	-3741	-0-	1174	1	32936	3	Y	-0-					-0-
11	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	1	34398	3	Y	-0-					-0-
12	34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	1	32945	3	Y	-0-					-0-
01	36673 X	NO RPT	-0-	-36673	-0-	-36673	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020													TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879 - 17869			
08	23219 X	4997	-0-	-18222	-0-	-18222	-0-	91	1	4906	3	Y	-0-					-0-
09	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-
10	16151 X	8762	-0-	-7389	-0-	-7389	-0-	128	1	8634	3	Y	-0-					-0-
11	15630 X	9128	-0-	-6502	-0-	-6502	-0-	152	1	8976	3	Y	-0-					-0-
12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	24153	3	Y	-0-					-0-
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019													TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480 - 17601			
08	20181 X	13816	-0-	-6365	-0-	-6365	-0-	829	1	12987	3	Y	-0-					-0-
09	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	19380	3	Y	-0-					-0-
10	19530 X	18230	-0-	-1300	-0-	-1300	-0-	628	1	17602	3	Y	-0-					-0-
11	18900 X	16812	-0-	-2088	-0-	-2088	-0-	627	1	16185	3	Y	-0-					-0-
12	18879 X	15561	-0-	-3318	-0-	-3318	-0-	728	1	14833	3	Y	-0-					-0-
01	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	134	1	8234	3	Y	-0-			4
09		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	363	1	7614	3	Y	17	18	1	3
							19	9							
10		8370 X	8228	-0-	-142	-0-	164	1	8064	3	Y	-0-			3
11		8100 X	7934	-0-	-166	-0-	680	1	7254	3	Y	-0-			3
12		8370 X	8247	-0-	-123	-0-	735	1	7512	3	Y	-0-	3	1	-0-
01		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A			WELL #:		2H	RRCID -> 287676			COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10476 - 17368				
08		33697 X	18251	-0-	-15446	-0-	293	1	17958	3	Y	-0-			4
09		28830 X	14789	-0-	-14041	-0-	671	1	14090	3	Y	25	25	1	4
							28	9							
10		29543 X	15463	-0-	-14080	-0-	307	1	15156	3	Y	-0-			4
11		28590 X	9261	-0-	-19329	-0-	794	1	8467	3	Y	-0-			4
12		29543 X	28362	-0-	-1181	-0-	2528	1	25834	3	Y	-0-	4	1	-0-
01		18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A			WELL #:		3H	RRCID -> 287677			COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10726 - 17344				
08		43741 X	37442	-0-	-6299	-0-	601	1	36841	3	Y	-0-			4
09		42330 X	35538	-0-	-6792	-0-	1615	1	33889	3	Y	31	30	1	5
							34	9							
10		40579 X	36056	-0-	-4523	-0-	717	1	35339	3	Y	-0-			5
11		37140 X	34286	-0-	-2854	-0-	2940	1	31346	3	Y	-0-			5
12		38378 X	34752	-0-	-3626	-0-	3090	1	31583	3	Y	72	58	1	19
							79	9							
01		37448 X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					Y	NO RPT			19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:		60H	RRCID -> 287695			COMPL. DATE 01/02/2021	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10493 - 17269				
08		43834 X	34797	-0-	-9037	-0-	555	1	34069	3	Y	157	173	1	7
							173	9							
09		40980 X	31629	-0-	-9351	-0-	1436	1	30142	3	Y	46	50	1	3
							51	9							
10		38006 X	32029	-0-	-5977	-0-	636	1	31347	3	Y	42	43	1	2
							46	9							
11		36780 X	29274	-0-	-7506	-0-	2505	1	26707	3	Y	56	53	1	5
							62	9							
12		35650 X	29285	-0-	-6365	-0-	2601	1	26587	3	Y	88	87	1	6
							97	9							
01		34782 X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:		61H	RRCID -> 287700			COMPL. DATE 01/02/2021	TOTAL DEPTH 10290	PERF.10653 - 17205				
08		55087 X	40627	-0-	-14460	-0-	649	1	39815	3	Y	148	166	1	9
							163	9							
09		51900 X	40749	-0-	-11151	-0-	1847	1	38775	3	Y	115	113	1	11
							127	9							
10		44702 X	40821	-0-	-3881	-0-	810	1	39914	3	Y	88	91	1	8
							97	9							
11		41760 X	38196	-0-	-3564	-0-	3269	1	34855	3	Y	65	66	1	7
							72	9							
12		41540 X	36873	-0-	-4667	-0-	3278	1	33506	3	Y	81	83	1	5
							89	9							
01		42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					Y	NO RPT			5

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
08		99944 X	84823	-0-	-15121	-0-	1540	1	83283	3	Y	-0-	-0-
09		89370 X	79236	-0-	-10134	-0-	1145	1	78091	3	Y	-0-	-0-
10		92349 X	78927	-0-	-13422	-0-	1156	1	77771	3	Y	-0-	-0-
11		89370 X	71557	-0-	-17813	-0-	1191	1	70366	3	Y	-0-	-0-
12		88474 X	75209	-0-	-13265	-0-	1144	1	74065	3	Y	-0-	-0-
01		84816 X	NO RPT	-0-	-84816	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
08		95604 X	86854	-0-	-8750	-0-	1577	1	85277	3	Y	-0-	-0-
09		93930 X	83541	-0-	-10389	-0-	1207	1	82334	3	Y	-0-	-0-
10		97061 X	83519	-0-	-13542	-0-	1223	1	82296	3	Y	-0-	-0-
11		93930 X	79301	-0-	-14629	-0-	1320	1	77981	3	Y	-0-	-0-
12		94240 X	82298	-0-	-11942	-0-	1252	1	81046	3	Y	-0-	-0-
01		86862 X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
08		95325 X	84715	-0-	-10610	-0-	1538	1	83177	3	Y	-0-	-0-
09		101160 X	83236	-0-	-17924	-0-	1202	1	82034	3	Y	-0-	-0-
10		104532 X	82101	-0-	-22431	-0-	1202	1	80899	3	Y	-0-	-0-
11		101160 X	78411	-0-	-22749	-0-	1305	1	77106	3	Y	-0-	-0-
12		89869 X	79254	-0-	-10615	-0-	1206	1	78048	3	Y	-0-	-0-
01		86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
08		83762 X	74670	-0-	-9092	-0-	1355	1	73315	3	Y	-0-	-0-
09		89370 X	72815	-0-	-16555	-0-	1052	1	71763	3	Y	-0-	-0-
10		92349 X	76334	-0-	-16015	-0-	1118	1	75216	3	Y	-0-	-0-
11		89370 X	70169	-0-	-19201	-0-	1168	1	69001	3	Y	-0-	-0-
12		81747 X	70947	-0-	-10800	-0-	1079	1	69868	3	Y	-0-	-0-
01		75237 X	NO RPT	-0-	-75237	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
08		43245 X	5	-0-	-43240	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
09		41340 X	-0-	-0-	-41340	-0-					Y	-0-	-0-
10		42718 X	5	-0-	-42713	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
11		13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	-0-	-0-
12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	-0-
01		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
08		26536 X	17153	-0-	-9383	-0-	1029	1	16124	3	Y	-0-	-0-
09		25680 X	24252	-0-	-1428	-0-	1176	1	23076	3	Y	-0-	-0-
10		26691 X	25204	-0-	-1487	-0-	868	1	24336	3	Y	-0-	-0-
11		25830 X	18709	-0-	-7121	-0-	698	1	18011	3	Y	-0-	-0-
12		28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	1320	1	26917	3	Y	-0-	-0-
01		25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
08		34472 X	24113	-0-	-10359	-0-	1447	1	22666	3	Y	-0-	-0-
09		33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	1617	1	31743	3	Y	-0-	-0-
10		30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	1054	1	29552	3	Y	-0-	-0-
11		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	1048	1	27045	3	Y	-0-	-0-
12		27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	1301	1	26524	3	Y	-0-	-0-
01		34472 X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860												
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

08		42005 X	26512	-0-	-15493	-0-	1591 1	24921 3		Y	-0-	-0-
09		36600 X	32855	-0-	-3745	-0-	1593 1	31262 3		Y	-0-	-0-
10		32984 X	32676	-0-	-308	-0-	1125 1	31551 3		Y	-0-	-0-
11		29038 X	29038	-0-	-0-	-0-	1083 1	27955 3		Y	-0-	-0-
12		28923 X	26280	-0-	-2643	-0-	1229 1	25051 3		Y	-0-	-0-
01		33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617												
08		51274 X	17704	-0-	-33570	-0-	1062 1	16642 3		Y	-0-	-0-
09		43110 X	38449	-0-	-4661	-0-	1864 1	36585 3		Y	-0-	-0-
10		39959 X	39833	-0-	-126	-0-	1371 1	38462 3		Y	-0-	-0-
11		39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	1483 1	38291 3		Y	-0-	-0-
12		33982 X	33982	-0-	-0-	-0-	1589 1	32393 3		Y	-0-	-0-
01		39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
08		80290 X	51540	-0-	-28750	-0-	3092 1	48448 3		Y	-0-	-0-
09		73980 X	62845	-0-	-11135	-0-	3047 1	59798 3		Y	-0-	-0-
10		76446 X	61928	-0-	-14518	-0-	2132 1	59796 3		Y	-0-	-0-
11		70920 X	57763	-0-	-13157	-0-	2154 1	55609 3		Y	-0-	-0-
12		69967 X	56178	-0-	-13789	-0-	2627 1	53551 3		Y	-0-	-0-
01		64945 X	NO RPT	-0-	-64945	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
08		56451 X	50219	-0-	-6232	-0-	803 1	49247 3		Y	154 170 1	11
							169 9					
09		54630 X	46651	-0-	-7979	-0-	2115 1	44395 3		Y	128 124 1	15
							141 9					
10		52359 X	46262	-0-	-6097	-0-	918 1	45241 3		Y	94 97 1	12
							103 9					
11		50310 X	43479	-0-	-6831	-0-	3720 1	39659 3		Y	91 89 1	14
							100 9					
12		51987 X	43779	-0-	-8208	-0-	3894 1	39796 3		Y	81 85 1	10
							89 9					
01		50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-				Y	NO RPT	10

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
08		46834 X	46834	-0-	-0-	-0-	965 1	45869 3		Y	-0-	-0-
09		35730 X	29058	-0-	-6672	-0-	1409 1	27649 3		Y	-0-	-0-
10		36921 X	18009	-0-	-18912	-0-	620 1	17389 3		Y	-0-	-0-
11		48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	1827 1	47147 3		Y	-0-	-0-
12		48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	2250 1	45867 3		Y	-0-	-0-
01		46841 X	NO RPT	-0-	-46841	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
08		70502 X	70502	-0-	-0-	-0-	1452 1	69050 3		Y	-0-	-0-
09		60809 X	60809	-0-	-0-	-0-	2948 1	57861 3		Y	-0-	-0-
10		40626 X	40626	-0-	-0-	-0-	1399 1	39227 3		Y	-0-	-0-
11		37699 X	37699	-0-	-0-	-0-	1406 1	36293 3		Y	-0-	-0-
12		39443 X	39443	-0-	-0-	-0-	1844 1	37599 3		Y	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
HENDERSON-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		58215 X	58215	-0-	-0-	-0-	1199 1	57016 3	Y	-0-	-0-
09		33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	1622 1	31838 3	Y	-0-	-0-
10		17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	588 1	16502 3	Y	-0-	-0-
11		50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	1893 1	48860 3	Y	-0-	-0-
12		50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	2348 1	47865 3	Y	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:	12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
08		59365 X	55078	-0-	-4287	-0-	1134 1	53944 3	Y	-0-	-0-
09		57450 X	44939	-0-	-12511	-0-	2179 1	42760 3	Y	-0-	-0-
10		52638 X	46088	-0-	-6550	-0-	1587 1	44501 3	Y	-0-	-0-
11		53310 X	43146	-0-	-10164	-0-	1609 1	41537 3	Y	-0-	-0-
12		55087 X	45420	-0-	-9667	-0-	2124 1	43296 3	Y	-0-	-0-
01		55087 X	NO RPT	-0-	-55087	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	08/19/2024	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
08		27001 X	4575	-0-	-22426	-0-	94 1	4481 3	Y	-0-	-0-
09		22830 X	18300	-0-	-4530	-0-	887 1	17413 3	Y	-0-	-0-
10		22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	791 1	22187 3	Y	-0-	-0-
11		20340 X	20093	-0-	-247	-0-	749 1	19344 3	Y	-0-	-0-
12		20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	938 1	19117 3	Y	-0-	-0-
01		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #:	10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
08		63857 X	63857	-0-	-0-	-0-	1315 1	62542 3	Y	-0-	-0-
09		56577 X	56577	-0-	-0-	-0-	2743 1	53834 3	Y	-0-	-0-
10		57449 X	57449	-0-	-0-	-0-	1978 1	55471 3	Y	-0-	-0-
11		53197 X	53197	-0-	-0-	-0-	1984 1	51213 3	Y	-0-	-0-
12		52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	2447 1	49892 3	Y	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
08		75516 X	50256	-0-	-25260	-0-	3015 1	47241 3	Y	-0-	-0-
09		73080 X	56160	-0-	-16920	-0-	2723 1	53437 3	Y	-0-	-0-
10		75516 X	58184	-0-	-17332	-0-	2003 1	56181 3	Y	-0-	-0-
11		70470 X	52978	-0-	-17492	-0-	1976 1	51002 3	Y	-0-	-0-
12		69285 X	47374	-0-	-21911	-0-	2215 1	45159 3	Y	-0-	-0-
01		58032 X	NO RPT	-0-	-58032	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA A		WELL #:	47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
08		23529 X	17128	-0-	-6401	-0-	1028 1	16100 3	Y	-0-	-0-
09		22770 X	20679	-0-	-2091	-0-	1003 1	19676 3	Y	-0-	-0-
10		21514 X	21046	-0-	-468	-0-	725 1	20321 3	Y	-0-	-0-
11		20160 X	19780	-0-	-380	-0-	738 1	19042 3	Y	-0-	-0-
12		19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	902 1	18389 3	Y	-0-	-0-
01		21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
08		13702 X	13171	-0-	-531	-0-	790 1	12381 3	Y	-0-	-0-
09		13260 X	11818	-0-	-1442	-0-	573 1	11245 3	Y	-0-	-0-
10		13826 X	10793	-0-	-3033	-0-	372 1	10421 3	Y	-0-	-0-
11		13380 X	11106	-0-	-2274	-0-	414 1	10692 3	Y	-0-	-0-
12		13826 X	12447	-0-	-1379	-0-	582 1	11865 3	Y	-0-	-0-
01		13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			Y	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	40920 X	31578	-0-	-9342	-0-	1894	1	29684	3	Y	-0-	-0-	
09	37380 X	29255	-0-	-8125	-0-	1418	1	27837	3	Y	-0-	-0-	
10	36766 X	28705	-0-	-8061	-0-	988	1	27717	3	Y	-0-	-0-	
11	32550 X	32541	-0-	-9	-0-	1214	1	31327	3	Y	-0-	-0-	
12	33635 X	30094	-0-	-3541	-0-	1407	1	28687	3	Y	-0-	-0-	
01	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389													
08	44206 X	33018	-0-	-11188	-0-	1981	1	31037	3	Y	-0-	-0-	
09	39840 X	30308	-0-	-9532	-0-	1470	1	28838	3	Y	-0-	-0-	
10	38843 X	29224	-0-	-9619	-0-	1006	1	28218	3	Y	-0-	-0-	
11	33840 X	30740	-0-	-3100	-0-	1146	1	29594	3	Y	-0-	-0-	
12	34689 X	31886	-0-	-2803	-0-	1491	1	30395	3	Y	-0-	-0-	
01	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067													
08	20832 X	14987	-0-	-5845	-0-	899	1	14088	3	Y	-0-	-0-	
09	20100 X	14867	-0-	-5233	-0-	721	1	14146	3	Y	-0-	-0-	
10	20615 X	20029	-0-	-586	-0-	690	1	19339	3	Y	-0-	-0-	
11	19950 X	16000	-0-	-3950	-0-	597	1	15403	3	Y	-0-	-0-	
12	20615 X	16875	-0-	-3740	-0-	789	1	16086	3	Y	-0-	-0-	
01	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT	-0-	

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581													
08	70990 X	69310	-0-	-1680	-0-	932	1	68378	3	N	-0-	-0-	
09	72030 X	64461	-0-	-7569	-0-	768	1	63693	3	N	-0-	-0-	
10	74431 X	64708	-0-	-9723	-0-	344	1	64364	3	N	-0-	-0-	
11	72030 X	60566	-0-	-11464	-0-	352	1	60214	3	N	-0-	-0-	
*12	71672 X	60980	-0-	-10692	-0-	980	1	60000	3	N	-0-	-0-	
01	69316 X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT	-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789													
08	36766 X	27808	-0-	-8958	-0-	1668	1	26140	3	Y	-0-	-0-	
09	32790 X	19970	-0-	-12820	-0-	968	1	19002	3	Y	-0-	-0-	
10	33356 X	19910	-0-	-13446	-0-	686	1	19224	3	Y	-0-	-0-	
11	30630 X	18118	-0-	-12512	-0-	676	1	17442	3	Y	-0-	-0-	
12	30411 X	19090	-0-	-11321	-0-	893	1	18197	3	Y	-0-	-0-	
01	27807 X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT	-0-	

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745													
08	63457 X	59840	-0-	-3617	-0-	804	1	59036	3	N	-0-	-0-	
09	60990 X	55763	-0-	-5227	-0-	664	1	55099	3	N	-0-	-0-	
10	63023 X	58876	-0-	-4147	-0-	313	1	58563	3	N	-0-	-0-	
11	60990 X	56829	-0-	-4161	-0-	330	1	56499	3	N	-0-	-0-	
*12	62186 X	55900	-0-	-6286	-0-	898	1	55002	3	N	-0-	-0-	
01	59830 X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046 - 15997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		38719 X	24675	-0-	-14044	-0-	1315 1	23360 3	Y	-0-	13
09		32070 X	23827	-0-	-8243	-0-	1157 1	22670 3	Y	-0-	13
10		31062 X	26034	-0-	-5028	-0-	1218 1	24815 3	Y	1	14
11		29310 X	24183	-0-	-5127	-0-	1114 1	23069 3	Y	-0-	14
12		27218 X	26023	-0-	-1195	-0-	1490 1	24533 3	Y	-0-	14
01		24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-			Y	NO RPT	14

GOLLA GU A		WELL #: 14H		RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975 - 15926	
08		30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-			Y	-0-	11
09		26910 X	-0-	-0-	-26910	-0-			Y	-0-	11
10		7 X	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-	11
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	11
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	11
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

GOLLA GU B		WELL #: 15H		RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970 - 15921	
08		33294 X	17987	-0-	-15307	-0-	958 1	17029 3	Y	-0-	13
09		25230 X	18651	-0-	-6579	-0-	905 1	17746 3	Y	-0-	13
10		24583 X	21051	-0-	-3532	-0-	985 1	20066 3	Y	-0-	13
11		23490 X	17821	-0-	-5669	-0-	821 1	17000 3	Y	-0-	13
12		21452 X	20346	-0-	-1106	-0-	1165 1	19181 3	Y	-0-	13
01		19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-			Y	NO RPT	13

L.C. WRIGHT PSA E		WELL #: 9H		RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998 - 18276	
08		58590 X	55282	-0-	-3308	-0-	1004 1	54278 3	Y	-0-	-0-
09		58740 X	52728	-0-	-6012	-0-	762 1	51966 3	Y	-0-	-0-
10		60698 X	51436	-0-	-9262	-0-	753 1	50683 3	Y	-0-	-0-
11		58740 X	46423	-0-	-12317	-0-	773 1	45650 3	Y	-0-	-0-
12		56265 X	14983	-0-	-41282	-0-	228 1	14755 3	Y	-0-	-0-
01		55273 X	NO RPT	-0-	-55273	-0-			Y	NO RPT	-0-

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #: 10H		RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159 - 17979	
08		38781 X	36984	-0-	-1797	-0-	671 1	36313 3	Y	-0-	-0-
09		43230 X	33575	-0-	-9655	-0-	485 1	33090 3	Y	-0-	-0-
10		44671 X	32808	-0-	-11863	-0-	480 1	32328 3	Y	-0-	-0-
11		43230 X	29895	-0-	-13335	-0-	498 1	29397 3	Y	-0-	-0-
12		41571 X	31519	-0-	-10052	-0-	479 1	31040 3	Y	-0-	-0-
01		36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE PSA E		WELL #: 501H		RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517 - 16199	
08		73160 X	18626	-0-	-54534	-0-	338 1	18288 3	N	-0-	-0-
09		46260 X	25507	-0-	-20753	-0-	368 1	25139 3	N	-0-	-0-
10		47802 X	18321	-0-	-29481	-0-	268 1	18053 3	N	-0-	-0-
11		40230 X	27496	-0-	-12734	-0-	458 1	27038 3	N	-0-	-0-
*12		41571 X	23188	-0-	-18383	-0-	353 1	22835 3	N	-0-	-0-
01		26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
08		76260 X	13546	-0-	-62714	-0-		246	1	13300	3	N	-0-
09		42420 X	20029	-0-	-22391	-0-		289	1	19740	3	N	-0-
10		43834 X	30536	-0-	-13298	-0-		447	1	30089	3	N	-0-
11		37380 X	20422	-0-	-16958	-0-		340	1	20082	3	N	-0-
*12		38626 X	21112	-0-	-17514	-0-		321	1	20791	3	N	-0-
01		20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-						N	NO RPT

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484													
08		93899 X	18663	-0-	-75236	-0-		339	1	18324	3	N	-0-
09		50970 X	26139	-0-	-24831	-0-		378	1	25761	3	N	-0-
10		52669 X	37612	-0-	-15057	-0-		551	1	37061	3	N	-0-
11		47760 X	26996	-0-	-20764	-0-		449	1	26547	3	N	-0-
*12		49352 X	24357	-0-	-24995	-0-		371	1	23986	3	N	-0-
01		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-						N	NO RPT

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302													
08		76477 X	18642	-0-	-57835	-0-		338	1	18304	3	N	-0-
09		46440 X	23919	-0-	-22521	-0-		346	1	23573	3	N	-0-
10		47988 X	17102	-0-	-30886	-0-		250	1	16852	3	N	-0-
11		41670 X	23767	-0-	-17903	-0-		396	1	23371	3	N	-0-
*12		43059 X	20853	-0-	-22206	-0-		317	1	20536	3	N	-0-
01		24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-						N	NO RPT

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012													
08		126945 X	106746	-0-	-20199	-0-		1435	1	105311	3	N	-0-
09		117930 X	105833	-0-	-12097	-0-		1261	1	104572	3	N	-0-
10		115909 X	108848	-0-	-7061	-0-		579	1	108269	3	N	-0-
11		111029 X	111029	-0-	-0-	-0-		646	1	110383	3	N	-0-
12		117493 X	117493	-0-	-0-	-0-		1888	1	115605	3	N	-0-
01		109368 X	NO RPT	-0-	-109368	-0-						N	NO RPT

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084													
08		143871 X	125223	-0-	-18648	-0-		1684	1	123539	3	N	-0-
09		136560 X	127469	-0-	-9091	-0-		1518	1	125951	3	N	-0-
10		135966 X	132374	-0-	-3592	-0-		704	1	131670	3	N	-0-
11		130609 X	130609	-0-	-0-	-0-		759	1	129850	3	N	-0-
12		131851 X	131851	-0-	-0-	-0-		2118	1	129733	3	N	-0-
01		131719 X	NO RPT	-0-	-131719	-0-						N	NO RPT

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502													
08		144057 X	126736	-0-	-17321	-0-		1704	1	125032	3	N	-0-
09		135180 X	129735	-0-	-5445	-0-		1545	1	128190	3	N	-0-
10		135873 X	133831	-0-	-2042	-0-		711	1	133120	3	N	-0-
11		136657 X	136657	-0-	-0-	-0-		795	1	135862	3	N	-0-
12		138673 X	138673	-0-	-0-	-0-		2228	1	136445	3	N	-0-
01		134075 X	NO RPT	-0-	-134075	-0-						N	NO RPT

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507													
08		114483 X	97324	-0-	-17159	-0-		1308	1	96016	3	N	-0-
09		105870 X	94182	-0-	-11688	-0-		1122	1	93060	3	N	-0-
10		104594 X	97830	-0-	-6764	-0-		520	1	97310	3	N	-0-
11		102342 X	102342	-0-	-0-	-0-		595	1	101747	3	N	-0-
12		104262 X	104262	-0-	-0-	-0-		1675	1	102587	3	N	-0-
01		97309 X	NO RPT	-0-	-97309	-0-						N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	44020 X	34678	-0-	-9342	-0-	548	1	33593	3	Y	488	469 1	26
						537	9						
09	39240 X	28882	-0-	-10358	-0-	1293	1	27130	3	Y	417	394 1	49
						459	9						
10	34534 X	29063	-0-	-5471	-0-	568	1	28019	3	Y	433	453 1	29
						476	9						
11	33570 X	28778	-0-	-4792	-0-	2418	1	25777	3	Y	530	461 1	98
						583	9						
12	34689 X	32995	-0-	-1694	-0-	2883	1	29467	3	Y	586	608 1	76
						645	9						
01	34689 X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					Y	NO RPT		76
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790													
08	21173 X	17029	-0-	-4144	-0-	268	1	16428	3	Y	303	291 1	17
						333	9						
09	19470 X	13389	-0-	-6081	-0-	599	1	12571	3	Y	199	191 1	25
						219	9						
10	17515 X	14565	-0-	-2950	-0-	285	1	14049	3	Y	210	220 1	15
						231	9						
11	16470 X	13494	-0-	-2976	-0-	1137	1	12122	3	Y	214	188 1	41
						235	9						
12	17019 X	15377	-0-	-1642	-0-	1345	1	13742	3	Y	264	271 1	34
						290	9						
01	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT		34
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967													
08	32705 X	25968	-0-	-6737	-0-	412	1	25277	3	Y	254	244 1	17
						279	9						
09	30510 X	22150	-0-	-8360	-0-	1000	1	20987	3	Y	148	143 1	22
						163	9						
10	27466 X	24233	-0-	-3233	-0-	477	1	23532	3	Y	204	209 1	17
						224	9						
11	26430 X	20857	-0-	-5573	-0-	1767	1	18839	3	Y	228	199 1	46
						251	9						
12	25978 X	24416	-0-	-1562	-0-	2148	1	21952	3	Y	287	293 1	40
						316	9						
01	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT		40
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641													
08	35402 X	26611	-0-	-8791	-0-	422	1	25913	3	Y	251	243 1	13
						276	9						
09	31440 X	24728	-0-	-6712	-0-	1105	1	23197	3	Y	387	357 1	43
						426	9						
10	28396 X	23877	-0-	-4519	-0-	465	1	22946	3	Y	424	440 1	27
						466	9						
11	26970 X	22369	-0-	-4601	-0-	1885	1	20101	3	Y	348	311 1	64
						383	9						
12	26598 X	24346	-0-	-2252	-0-	2121	1	21674	3	Y	501	504 1	61
						551	9						
01	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT		61

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 #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	39401 X	34951	-0-	-4450	-0-	555 1	34057 3	Y	308	298 1		16
09	36840 X	30419	-0-	-6421	-0-	339 9	28732 3	Y	289	272 1		33
10	33542 X	31451	-0-	-2091	-0-	1369 1	30511 3	Y	292	307 1		18
11	33810 X	28253	-0-	-5557	-0-	318 9	25615 3	Y	214	193 1		39
12	34937 X	31826	-0-	-3111	-0-	619 1	28592 3	Y	396	388 1		47
01	34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-	321 9		Y	NO RPT			47
						2403 1						
						235 9						
						2798 1						
						436 9						
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265												
08	44330 X	34600	-0-	-9730	-0-	550 1	33762 3	Y	262	253 1		14
09	40380 X	29842	-0-	-10538	-0-	288 9	28160 3	Y	309	286 1		37
10	38409 X	32180	-0-	-6229	-0-	1342 1	31031 3	Y	473	478 1		32
11	37170 X	28205	-0-	-8965	-0-	340 9	25471 3	Y	314	284 1		62
12	37851 X	29628	-0-	-8223	-0-	629 1	26593 3	Y	394	404 1		52
01	34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-0-	520 9		Y	NO RPT			52
						2389 1						
						345 9						
						2602 1						
						433 9						
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512												
08	30721 X	25814	-0-	-4907	-0-	1549 1	24265 3	Y	-0-			-0-
09	28080 X	21920	-0-	-6160	-0-	1063 1	20857 3	Y	-0-			-0-
10	26164 X	18179	-0-	-7985	-0-	626 1	17553 3	Y	-0-			-0-
11	25320 X	17291	-0-	-8029	-0-	645 1	16646 3	Y	-0-			-0-
12	26164 X	5786	-0-	-20378	-0-	271 1	5515 3	Y	-0-			-0-
01	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-			Y	NO RPT			-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215												
08	58311 X	51190	-0-	-7121	-0-	3071 1	48119 3	Y	-0-			-0-
09	45300 X	33182	-0-	-12118	-0-	1609 1	31573 3	Y	-0-			-0-
10	45663 X	32575	-0-	-13088	-0-	1122 1	31453 3	Y	-0-			-0-
11	49530 X	28181	-0-	-21349	-0-	1051 1	27130 3	Y	-0-			-0-
12	51181 X	22812	-0-	-28369	-0-	1067 1	21745 3	Y	-0-			-0-
01	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-			Y	NO RPT			-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533												
08	83142 X	56551	-0-	-26591	-0-	3393 1	53158 3	Y	-0-			-0-
09	71160 X	44109	-0-	-27051	-0-	2139 1	41970 3	Y	-0-			-0-
10	60636 X	47597	-0-	-13039	-0-	1639 1	45958 3	Y	-0-			-0-
11	58290 X	42833	-0-	-15457	-0-	1597 1	41236 3	Y	-0-			-0-
12	56978 X	27005	-0-	-29973	-0-	1263 1	25742 3	Y	-0-			-0-
01	56544 X	NO RPT	-0-	-56544	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752												
08	63674 X	42304	-0-	-21370	-0-	2538 1	39766 3	Y	-0-			-0-
09	61620 X	50713	-0-	-10907	-0-	2459 1	48254 3	Y	-0-			-0-
10	60915 X	53889	-0-	-7026	-0-	1855 1	52034 3	Y	-0-			-0-
11	55320 X	47870	-0-	-7450	-0-	1785 1	46085 3	Y	-0-			-0-
12	52266 X	46634	-0-	-5632	-0-	2181 1	44453 3	Y	-0-			-0-
01	52390 X	NO RPT	-0-	-52390	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE MANRY GU L		WELL #: 53H		RRCID -> 291939		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 10892		PERF.11180 - 19280					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	95635	X	82156	-0-	-13479	-0-	1491	1	80665	3	Y	-0-			-0-
09	90630	X	79603	-0-	-11027	-0-	1150	1	78453	3	Y	-0-			-0-
10	93651	X	75380	-0-	-18271	-0-	1104	1	74276	3	Y	-0-			-0-
11	90630	X	68148	-0-	-22482	-0-	1134	1	67014	3	Y	-0-			-0-
12	86366	X	73186	-0-	-13180	-0-	1113	1	72073	3	Y	-0-			-0-
01	82243	X	NO RPT	-0-	-82243	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M		WELL #: 54H		RRCID -> 292041		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11013 - 19089					
08	77221	X	69028	-0-	-8193	-0-	1253	1	67775	3	Y	-0-			-0-
09	88950	X	60486	-0-	-28464	-0-	874	1	59612	3	Y	-0-			-0-
10	91915	X	63364	-0-	-28551	-0-	928	1	62436	3	Y	-0-			-0-
11	88950	X	59121	-0-	-29829	-0-	984	1	58137	3	Y	-0-			-0-
12	81561	X	57210	-0-	-24351	-0-	870	1	56340	3	Y	-0-			-0-
01	69037	X	NO RPT	-0-	-69037	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU I		WELL #: 33H		RRCID -> 292093		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10845		PERF.11189 - 19053					
08	69924	X	69924	-0-	-0-	-0-	1269	1	68655	3	Y	-0-			-0-
09	77220	X	63412	-0-	-13808	-0-	916	1	62496	3	Y	-0-			-0-
10	79794	X	60662	-0-	-19132	-0-	888	1	59774	3	Y	-0-			-0-
11	77220	X	47228	-0-	-29992	-0-	786	1	46442	3	Y	-0-			-0-
12	69936	X	48128	-0-	-21808	-0-	732	1	47396	3	Y	-0-			-0-
01	69936	X	NO RPT	-0-	-69936	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 104H		RRCID -> 292221		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10099 - 17981					
08	79980	X	74583	-0-	-5397	-0-	1354	1	73229	3	Y	-0-			-0-
09	76230	X	63725	-0-	-12505	-0-	921	1	62804	3	Y	-0-			-0-
10	78771	X	69996	-0-	-8775	-0-	1025	1	68971	3	Y	-0-			-0-
11	76230	X	65595	-0-	-10635	-0-	1092	1	64503	3	Y	-0-			-0-
12	78244	X	65949	-0-	-12295	-0-	1003	1	64946	3	Y	-0-			-0-
01	74586	X	NO RPT	-0-	-74586	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 105H		RRCID -> 292222		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9791		PERF.10229 - 18122					
08	78678	X	65599	-0-	-13079	-0-	1191	1	64408	3	Y	-0-			-0-
09	78600	X	56589	-0-	-22011	-0-	818	1	55771	3	Y	-0-			-0-
10	81220	X	67873	-0-	-13347	-0-	994	1	66879	3	Y	-0-			-0-
11	78600	X	65109	-0-	-13491	-0-	1084	1	64025	3	Y	-0-			-0-
12	74338	X	64516	-0-	-9822	-0-	981	1	63535	3	Y	-0-			-0-
01	65596	X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 504H		RRCID -> 292223		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10002 - 17895					
08	81840	X	72928	-0-	-8912	-0-	1324	1	71604	3	Y	-0-			-0-
09	81900	X	67955	-0-	-13945	-0-	982	1	66973	3	Y	-0-			-0-
10	84630	X	71591	-0-	-13039	-0-	1048	1	70543	3	Y	-0-			-0-
11	81900	X	68408	-0-	-13492	-0-	1139	1	67269	3	Y	-0-			-0-
12	76291	X	69136	-0-	-7155	-0-	1052	1	68084	3	Y	-0-			-0-
01	72943	X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 106H		RRCID -> 292281		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9855		PERF.10184 - 18075					
08	81592	X	71415	-0-	-10177	-0-	1296	1	70119	3	Y	-0-			-0-
09	81660	X	60140	-0-	-21520	-0-	869	1	59271	3	Y	-0-			-0-
10	84382	X	70552	-0-	-13830	-0-	1033	1	69519	3	Y	-0-			-0-
11	81660	X	67377	-0-	-14283	-0-	1121	1	66256	3	Y	-0-			-0-
12	72912	X	66699	-0-	-6213	-0-	1015	1	65684	3	Y	-0-			-0-
01	71424	X	NO RPT	-0-	-71424	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 107H		RRCID -> 292283		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10277 - 18118					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	84165	X	71765	-0-	-12400	-0-	1303	1	70462	3	Y	-0-			-0-
09	84480	X	65227	-0-	-19253	-0-	942	1	64285	3	Y	-0-			-0-
10	87296	X	70232	-0-	-17064	-0-	1028	1	69204	3	Y	-0-			-0-
11	84480	X	66451	-0-	-18029	-0-	1106	1	65345	3	Y	-0-			-0-
12	77097	X	66184	-0-	-10913	-0-	1007	1	65177	3	Y	-0-			-0-
01	71765	X	NO RPT	-0-	-71765	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 503H		RRCID -> 292291		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 9799 - 17893					
08	83204	X	68344	-0-	-14860	-0-	1241	1	67103	3	Y	-0-			-0-
09	75570	X	64938	-0-	-10632	-0-	938	1	64000	3	Y	-0-			-0-
10	78089	X	66048	-0-	-12041	-0-	967	1	65081	3	Y	-0-			-0-
11	75570	X	62080	-0-	-13490	-0-	1033	1	61047	3	Y	-0-			-0-
12	73594	X	61897	-0-	-11697	-0-	942	1	60955	3	Y	-0-			-0-
01	68355	X	NO RPT	-0-	-68355	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 505H		RRCID -> 292292		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9654		PERF.10042 - 17926					
08	106237	X	97258	-0-	-8979	-0-	1766	1	95492	3	Y	-0-			-0-
09	109830	X	91117	-0-	-18713	-0-	1316	1	89801	3	Y	-0-			-0-
10	113491	X	93704	-0-	-19787	-0-	1372	1	92332	3	Y	-0-			-0-
11	109830	X	88958	-0-	-20872	-0-	1481	1	87477	3	Y	-0-			-0-
12	101401	X	95074	-0-	-6327	-0-	1446	1	93628	3	Y	-0-			-0-
01	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 1000H		RRCID -> 292297		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9786 - 17603					
08	160921	X	158455	-0-	-2466	-0-	2876	1	155579	3	Y	-0-			-0-
09	167160	X	146881	-0-	-20279	-0-	2122	1	144759	3	Y	-0-			-0-
10	172732	X	149630	-0-	-23102	-0-	2191	1	147439	3	Y	-0-			-0-
11	167160	X	139773	-0-	-27387	-0-	2326	1	137447	3	Y	-0-			-0-
12	163587	X	142681	-0-	-20906	-0-	2170	1	140511	3	Y	-0-			-0-
01	158441	X	NO RPT	-0-	-158441	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA A		WELL #: 103H		RRCID -> 292305		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10144 - 18028					
08	93465	X	74749	-0-	-18716	-0-	1357	1	73392	3	Y	-0-			-0-
09	88320	X	71435	-0-	-16885	-0-	1032	1	70403	3	Y	-0-			-0-
10	91264	X	77144	-0-	-14120	-0-	1129	1	76015	3	Y	-0-			-0-
11	88320	X	79311	-0-	-9009	-0-	1320	1	77991	3	Y	-0-			-0-
12	81592	X	77925	-0-	-3667	-0-	1185	1	76740	3	Y	-0-			-0-
01	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY A		WELL #: 15H		RRCID -> 292345		COMPL. DATE 02/18/2022		TOTAL DEPTH 11062		PERF.11086 - 21402					
08	97619	X	83832	-0-	-13787	-0-	22	1	83810	2	Y	-0-			-0-
09	89370	X	75709	-0-	-13661	-0-	75709	2			Y	-0-			-0-
10	92349	X	73868	-0-	-18481	-0-	73868	2			Y	-0-			-0-
11	89370	X	67926	-0-	-21444	-0-	67926	2			Y	-0-			-0-
12	89373	X	67682	-0-	-21691	-0-	67682	2			Y	-0-			-0-
01	83824	X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY B		WELL #: 16H		RRCID -> 292349		COMPL. DATE 02/18/2022		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11381 - 20736					
08	92256	X	74059	-0-	-18197	-0-	20	1	74039	2	Y	-0-			-0-
09	92190	X	70395	-0-	-21795	-0-	70395	2			Y	-0-			-0-
10	95263	X	73954	-0-	-21309	-0-	73954	2			Y	-0-			-0-
11	92190	X	66044	-0-	-26146	-0-	66044	2			Y	-0-			-0-
12	79670	X	62378	-0-	-17292	-0-	62378	2			Y	-0-			-0-
01	74059	X	NO RPT	-0-	-74059	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	133021	X	112124	-0-	-20897	-0-	2035	1	110089	3	Y	-0-	-0-
09	137280	X	105090	-0-	-32190	-0-	1518	1	103572	3	Y	-0-	-0-
10	141856	X	109646	-0-	-32210	-0-	1605	1	108041	3	Y	-0-	-0-
11	137280	X	100964	-0-	-36316	-0-	1680	1	99284	3	Y	-0-	-0-
12	118327	X	100499	-0-	-17828	-0-	1529	1	98970	3	Y	-0-	-0-
01	112127	X	NO RPT	-0-	-112127	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
08	149451	X	128473	-0-	-20978	-0-	2332	1	126141	3	Y	-0-	-0-
09	146520	X	124582	-0-	-21938	-0-	1800	1	122782	3	Y	-0-	-0-
10	151404	X	125818	-0-	-25586	-0-	1842	1	123976	3	Y	-0-	-0-
11	146520	X	115962	-0-	-30558	-0-	1930	1	114032	3	Y	-0-	-0-
12	133207	X	115036	-0-	-18171	-0-	1750	1	113286	3	Y	-0-	-0-
01	128743	X	NO RPT	-0-	-128743	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
08	159340	X	140583	-0-	-18757	-0-	2552	1	138031	3	Y	-0-	-0-
09	153090	X	131520	-0-	-21570	-0-	1900	1	129620	3	Y	-0-	-0-
10	158193	X	131867	-0-	-26326	-0-	1931	1	129936	3	Y	-0-	-0-
11	153090	X	123085	-0-	-30005	-0-	2049	1	121036	3	Y	-0-	-0-
12	140988	X	123088	-0-	-17900	-0-	1872	1	121216	3	Y	-0-	-0-
01	140585	X	NO RPT	-0-	-140585	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
08	69874	X	62286	-0-	-7588	-0-	1131	1	61155	3	Y	-0-	-0-
09	67230	X	58247	-0-	-8983	-0-	841	1	57406	3	Y	-0-	-0-
10	69471	X	64739	-0-	-4732	-0-	948	1	63791	3	Y	-0-	-0-
11	67230	X	65050	-0-	-2180	-0-	1083	1	63967	3	Y	-0-	-0-
12	67797	X	65455	-0-	-2342	-0-	996	1	64459	3	Y	-0-	-0-
01	62279	X	NO RPT	-0-	-62279	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065													
08	124744	X	103242	-0-	-21502	-0-	1874	1	101368	3	Y	-0-	-0-
09	115980	X	95016	-0-	-20964	-0-	1373	1	93643	3	Y	-0-	-0-
10	119846	X	96469	-0-	-23377	-0-	1412	1	95057	3	Y	-0-	-0-
11	115980	X	84503	-0-	-31477	-0-	1406	1	83097	3	Y	-0-	-0-
12	108779	X	87893	-0-	-20886	-0-	1337	1	86556	3	Y	-0-	-0-
01	103230	X	NO RPT	-0-	-103230	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868													
08	111259	X	90734	-0-	-20525	-0-	1647	1	89087	3	Y	-0-	-0-
09	105300	X	83229	-0-	-22071	-0-	1202	1	82027	3	Y	-0-	-0-
10	108810	X	84876	-0-	-23934	-0-	1243	1	83633	3	Y	-0-	-0-
11	105300	X	68699	-0-	-36601	-0-	1143	1	67556	3	Y	-0-	-0-
12	96069	X	69006	-0-	-27063	-0-	1050	1	67956	3	Y	-0-	-0-
01	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892													
08	85374	X	68960	-0-	-16414	-0-	1252	1	67708	3	Y	-0-	-0-
09	74880	X	64511	-0-	-10369	-0-	932	1	63579	3	Y	-0-	-0-
10	77376	X	55162	-0-	-22214	-0-	808	1	54354	3	Y	-0-	-0-
11	74880	X	47470	-0-	-27410	-0-	790	1	46680	3	Y	-0-	-0-
12	73284	X	47373	-0-	-25911	-0-	721	1	46652	3	Y	-0-	-0-
01	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		115289 X	99888	-0-	-15401	-0-	1813	1	98075	3	Y	-0-					-0-
09		110340 X	92327	-0-	-18013	-0-	1334	1	90993	3	Y	-0-					-0-
10		114018 X	88274	-0-	-25744	-0-	1292	1	86982	3	Y	-0-					-0-
11		110340 X	82483	-0-	-27857	-0-	1373	1	81110	3	Y	-0-					-0-
12		104594 X	86162	-0-	-18432	-0-	1311	1	84851	3	Y	-0-					-0-
01		99882 X	NO RPT	-0-	-99882	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259																	
08		80507 X	68763	-0-	-11744	-0-	1248	1	67515	3	Y	-0-					-0-
09		75720 X	59360	-0-	-16360	-0-	858	1	58502	3	Y	-0-					-0-
10		78244 X	54018	-0-	-24226	-0-	791	1	53227	3	Y	-0-					-0-
11		75720 X	43739	-0-	-31981	-0-	728	1	43011	3	Y	-0-					-0-
12		73718 X	41482	-0-	-32236	-0-	631	1	40851	3	Y	-0-					-0-
01		68758 X	NO RPT	-0-	-68758	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982																	
08		74803 X	62656	-0-	-12147	-0-	3759	1	58897	3	Y	-0-					-0-
09		69330 X	62104	-0-	-7226	-0-	3011	1	59093	3	Y	-0-					-0-
10		67704 X	63414	-0-	-4290	-0-	2183	1	61231	3	Y	-0-					-0-
11		64230 X	56868	-0-	-7362	-0-	2121	1	54747	3	Y	-0-					-0-
12		65866 X	65866	-0-	-0-	-0-	3080	1	62786	3	Y	-0-					-0-
01		64170 X	NO RPT	-0-	-64170	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086																	
08		151311 X	124219	-0-	-27092	-0-	7452	1	116767	3	Y	-0-					-0-
09		139230 X	113296	-0-	-25934	-0-	5493	1	107803	3	Y	-0-					-0-
10		138012 X	112093	-0-	-25919	-0-	3859	1	108234	3	Y	-0-					-0-
11		127710 X	104503	-0-	-23207	-0-	3897	1	100606	3	Y	-0-					-0-
12		127410 X	105343	-0-	-22067	-0-	4926	1	100417	3	Y	-0-					-0-
01		124217 X	NO RPT	-0-	-124217	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107																	
08		143902 X	118228	-0-	-25674	-0-	7093	1	111135	3	Y	-0-					-0-
09		132270 X	109034	-0-	-23236	-0-	5287	1	103747	3	Y	-0-					-0-
10		131223 X	107999	-0-	-23224	-0-	3718	1	104281	3	Y	-0-					-0-
11		121800 X	100857	-0-	-20943	-0-	3761	1	97096	3	Y	-0-					-0-
12		122078 X	103048	-0-	-19030	-0-	4819	1	98229	3	Y	-0-					-0-
01		118234 X	NO RPT	-0-	-118234	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152																	
08		157201 X	134274	-0-	-22927	-0-	8055	1	126219	3	Y	-0-					-0-
09		146940 X	124423	-0-	-22517	-0-	6033	1	118390	3	Y	-0-					-0-
10		146444 X	124027	-0-	-22417	-0-	4270	1	119757	3	Y	-0-					-0-
11		138270 X	116168	-0-	-22102	-0-	4333	1	111835	3	Y	-0-					-0-
12		138694 X	115617	-0-	-23077	-0-	5406	1	110211	3	Y	-0-					-0-
01		134261 X	NO RPT	-0-	-134261	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109																	
08		153264 X	127330	-0-	-25934	-0-	7639	1	119691	3	Y	-0-					-0-
09		140970 X	120487	-0-	-20483	-0-	5842	1	114645	3	Y	-0-					-0-
10		140213 X	120252	-0-	-19961	-0-	4140	1	116112	3	Y	-0-					-0-
11		130410 X	112060	-0-	-18350	-0-	4179	1	107881	3	Y	-0-					-0-
12		130758 X	114914	-0-	-15844	-0-	5373	1	109541	3	Y	-0-					-0-
01		127317 X	NO RPT	-0-	-127317	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		132370 X	108501	-0-	-23869	-0-	6509	1	101992	3	Y	-0-
09		123420 X	97423	-0-	-25997	-0-	4724	1	92699	3	Y	-0-
10		122574 X	97979	-0-	-24595	-0-	3373	1	94606	3	Y	-0-
11		113430 X	91734	-0-	-21696	-0-	3421	1	88313	3	Y	-0-
12		112592 X	91623	-0-	-20969	-0-	4284	1	87339	3	Y	-0-
01		108500 X	NO RPT	-0-	-108500	-0-					Y	NO RPT

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
08		112003 X	90803	-0-	-21200	-0-	5447	1	85356	3	Y	-0-
09		99450 X	89543	-0-	-9907	-0-	4342	1	85201	3	Y	-0-
10		98425 X	88304	-0-	-10121	-0-	3040	1	85264	3	Y	-0-
11		92040 X	80716	-0-	-11324	-0-	3010	1	77706	3	Y	-0-
12		92814 X	86362	-0-	-6452	-0-	4038	1	82324	3	Y	-0-
01		92535 X	NO RPT	-0-	-92535	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
08		71021 X	60450	-0-	-10571	-0-	968	1	59379	3	N	94
							103	9				117
09		68730 X	56128	-0-	-12602	-0-	2548	1	53485	3	N	86
							95	9				84
10		62124 X	54732	-0-	-7392	-0-	1086	1	53539	3	N	97
							107	9				96
11		60120 X	51166	-0-	-8954	-0-	4374	1	46630	3	N	147
							162	9				139
12		60667 X	51448	-0-	-9219	-0-	4575	1	46765	3	N	98
							108	9				107
01		60450 X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
08		62961 X	52650	-0-	-10311	-0-	841	1	51561	3	N	225
							248	9				277
09		60930 X	49232	-0-	-11698	-0-	2228	1	46756	3	N	225
							248	9				218
10		55056 X	49582	-0-	-5474	-0-	980	1	48335	3	N	243
							267	9				241
11		52290 X	47604	-0-	-4686	-0-	4059	1	43272	3	N	248
							273	9				241
12		52979 X	47714	-0-	-5265	-0-	4228	1	43213	3	N	248
							273	9				257
01		52638 X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
08		47306 X	37866	-0-	-9440	-0-	606	1	37158	3	N	93
							102	9				113
09		45780 X	35534	-0-	-10246	-0-	1610	1	33794	3	N	118
							130	9				113
10		41199 X	36842	-0-	-4357	-0-	731	1	36024	3	N	79
							87	9				82
11		37560 X	35556	-0-	-2004	-0-	3042	1	32429	3	N	77
							85	9				75
12		38719 X	34669	-0-	-4050	-0-	3082	1	31500	3	N	79
							87	9				81
01		37851 X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY LILLIE STATE PSA C		WELL #: 9H		RRCID -> 293364		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10161		- 19183	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	110825 X	95741	-0-	-15084	-0-	1738	1	94003	3	Y	-0-		-0-
09	104190 X	87463	-0-	-16727	-0-	1264	1	86199	3	Y	-0-		-0-
10	107663 X	83496	-0-	-24167	-0-	1222	1	82274	3	Y	-0-		-0-
11	104190 X	77469	-0-	-26721	-0-	1289	1	76180	3	Y	-0-		-0-
12	102548 X	79625	-0-	-22923	-0-	1211	1	78414	3	Y	-0-		-0-
01	95728 X	NO RPT	-0-	-95728	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A		WELL #: 7H		RRCID -> 293650		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10198		PERF.10572		- 17938	
08	94984 X	83143	-0-	-11841	-0-	1509	1	81634	3	Y	-0-		-0-
09	95160 X	76486	-0-	-18674	-0-	1105	1	75381	3	Y	-0-		-0-
10	98332 X	74589	-0-	-23743	-0-	1092	1	73497	3	Y	-0-		-0-
11	95160 X	67524	-0-	-27636	-0-	1124	1	66400	3	Y	-0-		-0-
12	90830 X	69176	-0-	-21654	-0-	1052	1	68124	3	Y	-0-		-0-
01	83142 X	NO RPT	-0-	-83142	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B		WELL #: 8H		RRCID -> 293651		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10275		- 18874	
08	110236 X	98384	-0-	-11852	-0-	1786	1	96598	3	Y	-0-		-0-
09	98970 X	90210	-0-	-8760	-0-	1303	1	88907	3	Y	-0-		-0-
10	102269 X	86946	-0-	-15323	-0-	1273	1	85673	3	Y	-0-		-0-
11	98970 X	80481	-0-	-18489	-0-	1340	1	79141	3	Y	-0-		-0-
12	100409 X	82352	-0-	-18057	-0-	1253	1	81099	3	Y	-0-		-0-
01	98394 X	NO RPT	-0-	-98394	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D		WELL #: 10H		RRCID -> 293652		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10288		- 19687	
08	112561 X	99521	-0-	-13040	-0-	1807	1	97714	3	Y	-0-		-0-
09	107850 X	91720	-0-	-16130	-0-	1325	1	90395	3	Y	-0-		-0-
10	111445 X	88205	-0-	-23240	-0-	1291	1	86914	3	Y	-0-		-0-
11	107850 X	79666	-0-	-28184	-0-	1326	1	78340	3	Y	-0-		-0-
12	104160 X	84260	-0-	-19900	-0-	1282	1	82978	3	Y	-0-		-0-
01	99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 293653		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10398		- 19795	
08	124713 X	110465	-0-	-14248	-0-	2005	1	108460	3	Y	-0-		-0-
09	117270 X	102303	-0-	-14967	-0-	1478	1	100825	3	Y	-0-		-0-
10	121179 X	99626	-0-	-21553	-0-	1459	1	98167	3	Y	-0-		-0-
11	117270 X	93781	-0-	-23489	-0-	1561	1	92220	3	Y	-0-		-0-
12	116653 X	93361	-0-	-23292	-0-	1420	1	91941	3	Y	-0-		-0-
01	110453 X	NO RPT	-0-	-110453	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11371		- 18364	
08	46066 X	43358	-0-	-2708	-0-	787	1	42571	3	Y	-0-		-0-
09	51570 X	40440	-0-	-11130	-0-	584	1	39856	3	Y	-0-		-0-
10	53289 X	38772	-0-	-14517	-0-	568	1	38204	3	Y	-0-		-0-
11	51570 X	34294	-0-	-17276	-0-	571	1	33723	3	Y	-0-		-0-
12	46934 X	34133	-0-	-12801	-0-	519	1	33614	3	Y	-0-		-0-
01	43369 X	NO RPT	-0-	-43369	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11093		PERF.11630		- 18322	
08	44423 X	39334	-0-	-5089	-0-	714	1	38620	3	Y	-0-		-0-
09	52200 X	34988	-0-	-17212	-0-	505	1	34483	3	Y	-0-		-0-
10	53940 X	33288	-0-	-20652	-0-	487	1	32801	3	Y	-0-		-0-
11	52200 X	30121	-0-	-22079	-0-	501	1	29620	3	Y	-0-		-0-
12	41943 X	29278	-0-	-12665	-0-	445	1	28833	3	Y	-0-		-0-
01	39339 X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384															
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

08		43648 X	40926	-0-	-2722	-0-	743	1	40183	3	Y	-0-			-0-
09		47340 X	35620	-0-	-11720	-0-	515	1	35105	3	Y	-0-			-0-
10		49724 X	32699	-0-	-17025	-0-	479	1	32220	3	Y	-0-			-0-
11		48120 X	30238	-0-	-17882	-0-	503	1	29735	3	Y	-0-			-0-
12		49724 X	29061	-0-	-20663	-0-	442	1	28619	3	Y	-0-			-0-
01		40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630															

08		180079 X	145529	-0-	-34550	-0-	2642	1	142887	3	N	-0-			-0-
09		158400 X	134233	-0-	-24167	-0-	1939	1	132294	3	N	-0-			-0-
10		163680 X	136679	-0-	-27001	-0-	2001	1	134678	3	N	-0-			-0-
11		158400 X	129291	-0-	-29109	-0-	2152	1	127139	3	N	-0-			-0-
*12		154690 X	129918	-0-	-24772	-0-	1976	1	127942	3	N	-0-			-0-
01		145514 X	NO RPT	-0-	-145514	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239															

08		188077 X	159140	-0-	-28937	-0-	2889	1	156251	3	N	-0-			-0-
09		171000 X	151281	-0-	-19719	-0-	2185	1	149096	3	N	-0-			-0-
10		176700 X	149188	-0-	-27512	-0-	2184	1	147004	3	N	-0-			-0-
11		171000 X	139238	-0-	-31762	-0-	2317	1	136921	3	N	-0-			-0-
*12		163122 X	136762	-0-	-26360	-0-	2080	1	134682	3	N	-0-			-0-
01		159154 X	NO RPT	-0-	-159154	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404															

08		65410 X	51173	-0-	-14237	-0-	929	1	50244	3	Y	-0-			-0-
09		58680 X	53138	-0-	-5542	-0-	768	1	52370	3	Y	-0-			-0-
10		60636 X	48236	-0-	-12400	-0-	706	1	47530	3	Y	-0-			-0-
11		49830 X	41701	-0-	-8129	-0-	694	1	41007	3	Y	-0-			-0-
12		51181 X	43547	-0-	-7634	-0-	662	1	42885	3	Y	-0-			-0-
01		54901 X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855															

08		74710 X	53913	-0-	-20797	-0-	979	1	52934	3	Y	-0-			-0-
09		65550 X	51074	-0-	-14476	-0-	738	1	50336	3	Y	-0-			-0-
10		67735 X	57483	-0-	-10252	-0-	842	1	56641	3	Y	-0-			-0-
11		60540 X	49886	-0-	-10654	-0-	830	1	49056	3	Y	-0-			-0-
12		55800 X	48524	-0-	-7276	-0-	738	1	47786	3	Y	-0-			-0-
01		53909 X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628															

08		59210 X	45437	-0-	-13773	-0-	825	1	44612	3	Y	-0-			-0-
09		52740 X	50265	-0-	-2475	-0-	726	1	49539	3	Y	-0-			-0-
10		54498 X	20114	-0-	-34384	-0-	294	1	19820	3	Y	-0-			-0-
11		46980 X	46980	-0-	-0-	-0-	782	1	46198	3	Y	-0-			-0-
12		46438 X	39316	-0-	-7122	-0-	598	1	38718	3	Y	-0-			-0-
01		51956 X	NO RPT	-0-	-51956	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668															

08		81003 X	63457	-0-	-17546	-0-	1152	1	62305	3	Y	-0-			-0-
09		78720 X	56711	-0-	-22009	-0-	819	1	55892	3	Y	-0-			-0-
10		81344 X	68995	-0-	-12349	-0-	1010	1	67985	3	Y	-0-			-0-
11		78720 X	59214	-0-	-19506	-0-	986	1	58228	3	Y	-0-			-0-
12		69998 X	57120	-0-	-12878	-0-	869	1	56251	3	Y	-0-			-0-
01		63457 X	NO RPT	-0-	-63457	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
08		72757 X	55646	-0-	-17111	-0-	1010	1	54636	3	Y	-0-
09		65820 X	53573	-0-	-12247	-0-	774	1	52799	3	Y	-0-
10		68014 X	57418	-0-	-10596	-0-	841	1	56577	3	Y	-0-
11		60870 X	46102	-0-	-14768	-0-	767	1	45335	3	Y	-0-
12		60822 X	50481	-0-	-10341	-0-	768	1	49713	3	Y	-0-
01		55645 X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					Y	NO RPT

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425												
08		107353 X	92140	-0-	-15213	-0-	1673	1	90467	3	N	-0-
09		110370 X	85507	-0-	-24863	-0-	1235	1	84272	3	N	-0-
10		114049 X	80798	-0-	-33251	-0-	1183	1	79615	3	N	-0-
11		110370 X	75077	-0-	-35293	-0-	1250	1	73827	3	N	-0-
12		97991 X	75277	-0-	-22714	-0-	1145	1	74132	3	N	-0-
01		92132 X	NO RPT	-0-	-92132	-0-					N	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580												
08		176545 X	152031	-0-	-24514	-0-	2760	1	149271	3	N	-0-
09		161040 X	140921	-0-	-20119	-0-	2036	1	138885	3	N	-0-
10		166408 X	140313	-0-	-26095	-0-	2054	1	138259	3	N	-0-
11		161040 X	131059	-0-	-29981	-0-	2181	1	128878	3	N	-0-
*12		161572 X	130605	-0-	-30967	-0-	1987	1	128618	3	N	-0-
01		152024 X	NO RPT	-0-	-152024	-0-					N	NO RPT

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642												
08		70959 X	54818	-0-	-16141	-0-	995	1	53823	3	N	-0-
09		60090 X	51596	-0-	-8494	-0-	745	1	50851	3	N	-0-
10		66433 X	48083	-0-	-18350	-0-	704	1	47379	3	N	-0-
11		64290 X	41528	-0-	-22762	-0-	691	1	40837	3	N	-0-
*12		66433 X	41611	-0-	-24822	-0-	633	1	40978	3	N	-0-
01		54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961												
08		137082 X	109903	-0-	-27179	-0-	1995	1	107908	3	Y	-0-
09		124530 X	104702	-0-	-19828	-0-	1513	1	103189	3	Y	-0-
10		128681 X	104838	-0-	-23843	-0-	1535	1	103303	3	Y	-0-
11		124530 X	97661	-0-	-26869	-0-	1625	1	96036	3	Y	-0-
12		116002 X	97576	-0-	-18426	-0-	1484	1	96092	3	Y	-0-
01		109895 X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957												
08		129177 X	105132	-0-	-24045	-0-	1908	1	103224	3	Y	-0-
09		106440 X	101849	-0-	-4591	-0-	1471	1	100378	3	Y	-0-
10		112654 X	104759	-0-	-7895	-0-	1534	1	103225	3	Y	-0-
11		109020 X	96388	-0-	-12632	-0-	1604	1	94784	3	Y	-0-
12		112654 X	95144	-0-	-17510	-0-	1447	1	93697	3	Y	-0-
01		105245 X	NO RPT	-0-	-105245	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150												
08		144708 X	114786	-0-	-29922	-0-	2084	1	112702	3	Y	-0-
09		130860 X	110230	-0-	-20630	-0-	1592	1	108638	3	Y	-0-
10		135222 X	108986	-0-	-26236	-0-	1596	1	107390	3	Y	-0-
11		130860 X	101660	-0-	-29200	-0-	1692	1	99968	3	Y	-0-
12		125023 X	101342	-0-	-23681	-0-	1542	1	99800	3	Y	-0-
01		114793 X	NO RPT	-0-	-114793	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		81468 X	78388	-0-	-3080	-0-	1423	1	76965	3	Y	-0-
09		92370 X	72306	-0-	-20064	-0-	1045	1	71261	3	Y	-0-
10		95449 X	65461	-0-	-29988	-0-	958	1	64503	3	Y	-0-
11		92370 X	55722	-0-	-36648	-0-	927	1	54795	3	Y	-0-
12		80290 X	53097	-0-	-27193	-0-	808	1	52289	3	Y	-0-
01		78399 X	NO RPT	-0-	-78399	-0-					Y	NO RPT

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956												
08		124093 X	79607	-0-	-44486	-0-	1445	1	78162	3	Y	-0-
09		111150 X	94192	-0-	-16958	-0-	1361	1	92831	3	Y	-0-
10		114855 X	94738	-0-	-20117	-0-	1387	1	93351	3	Y	-0-
11		111150 X	88020	-0-	-23130	-0-	1465	1	86555	3	Y	-0-
12		104811 X	97355	-0-	-7456	-0-	1481	1	95874	3	Y	-0-
01		97340 X	NO RPT	-0-	-97340	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140												
08		47058 X	42492	-0-	-4566	-0-	771	1	41721	3	Y	-0-
09		53970 X	38302	-0-	-15668	-0-	553	1	37749	3	Y	-0-
10		55769 X	36094	-0-	-19675	-0-	528	1	35566	3	Y	-0-
11		53970 X	33608	-0-	-20362	-0-	559	1	33049	3	Y	-0-
12		50964 X	32816	-0-	-18148	-0-	499	1	32317	3	Y	-0-
01		42501 X	NO RPT	-0-	-42501	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877												
08		144305 X	115840	-0-	-28465	-0-	2103	1	113737	3	Y	-0-
09		136110 X	101494	-0-	-34616	-0-	1466	1	100028	3	Y	-0-
10		140647 X	102766	-0-	-37881	-0-	1505	1	101261	3	Y	-0-
11		136110 X	98102	-0-	-38008	-0-	1633	1	96469	3	Y	-0-
12		124093 X	95128	-0-	-28965	-0-	1447	1	93681	3	Y	-0-
01		115847 X	NO RPT	-0-	-115847	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467												
08		233058 X	186763	-0-	-46295	-0-	3390	1	183373	3	Y	-0-
09		206460 X	176384	-0-	-30076	-0-	2548	1	173836	3	Y	-0-
10		213342 X	175267	-0-	-38075	-0-	2566	1	172701	3	Y	-0-
11		206460 X	163929	-0-	-42531	-0-	2728	1	161201	3	Y	-0-
12		194463 X	158617	-0-	-35846	-0-	2413	1	156204	3	Y	-0-
01		186775 X	NO RPT	-0-	-186775	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835												
08		150381 X	123245	-0-	-27136	-0-	2237	1	121008	3	Y	-0-
09		144330 X	114899	-0-	-29431	-0-	1660	1	113239	3	Y	-0-
10		149141 X	111722	-0-	-37419	-0-	1636	1	110086	3	Y	-0-
11		144330 X	101720	-0-	-42610	-0-	1693	1	100027	3	Y	-0-
12		131595 X	99929	-0-	-31666	-0-	1520	1	98409	3	Y	-0-
01		123256 X	NO RPT	-0-	-123256	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969												
08		146382 X	116063	-0-	-30319	-0-	2107	1	113956	3	Y	-0-
09		139110 X	105889	-0-	-33221	-0-	1530	1	104359	3	Y	-0-
10		143747 X	102525	-0-	-41222	-0-	1501	1	101024	3	Y	-0-
11		139110 X	94740	-0-	-44370	-0-	1577	1	93163	3	Y	-0-
12		125736 X	93164	-0-	-32572	-0-	1417	1	91747	3	Y	-0-
01		116064 X	NO RPT	-0-	-116064	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023												TOTAL DEPTH	10686	PERF.11300	- 18915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		121396 X	94311	-0-	-27085	-0-	1712 1	92599 3	Y		-0-			-0-	
09		116850 X	85942	-0-	-30908	-0-	1242 1	84700 3	Y		-0-			-0-	
10		120745 X	83059	-0-	-37686	-0-	1216 1	81843 3	Y		-0-			-0-	
11		116850 X	75110	-0-	-41740	-0-	1250 1	73860 3	Y		-0-			-0-	
12		101525 X	74425	-0-	-27100	-0-	1132 1	73293 3	Y		-0-			-0-	
01		94302 X	NO RPT	-0-	-94302	-0-			Y		NO RPT			-0-	

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023												TOTAL DEPTH	10288	PERF.10810	- 15738
08		71424 X	50516	-0-	-20908	-0-	917 1	49599 3	N		-0-			-0-	
09		63930 X	46143	-0-	-17787	-0-	667 1	45476 3	N		-0-			-0-	
10		57939 X	40013	-0-	-17926	-0-	586 1	39427 3	N		-0-			-0-	
11		56070 X	34743	-0-	-21327	-0-	578 1	34165 3	N		-0-			-0-	
12		57381 X	36644	-0-	-20737	-0-	557 1	36087 3	N		-0-			-0-	
01		50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-			N		NO RPT			-0-	

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023												TOTAL DEPTH	11043	PERF.11230	- 18149
08		151962 X	122644	-0-	-29318	-0-	33 1	122611 2	N		-0-			-0-	
09		142170 X	113183	-0-	-28987	-0-	113183 2		N		-0-			-0-	
10		146909 X	113143	-0-	-33766	-0-	113143 2		N		-0-			-0-	
11		142170 X	105555	-0-	-36615	-0-	105555 2		N		-0-			-0-	
*12		131564 X	103064	-0-	-28500	-0-	103064 2		N		-0-			-0-	
01		122636 X	NO RPT	-0-	-122636	-0-			N		NO RPT			-0-	

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023												TOTAL DEPTH	11128	PERF.11960	- 19014
08		168051 X	133854	-0-	-34197	-0-	35 1	133819 2	N		-0-			-0-	
09		149670 X	125211	-0-	-24459	-0-	125211 2		N		-0-			-0-	
10		154659 X	124980	-0-	-29679	-0-	124980 2		N		-0-			-0-	
11		149670 X	117924	-0-	-31746	-0-	117924 2		N		-0-			-0-	
*12		140864 X	119610	-0-	-21254	-0-	119610 2		N		-0-			-0-	
01		133858 X	NO RPT	-0-	-133858	-0-			N		NO RPT			-0-	

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023												TOTAL DEPTH	10335	PERF.10905	- 15782
08		56358 X	48158	-0-	-8200	-0-	874 1	47284 3	N		-0-			-0-	
09		51690 X	42834	-0-	-8856	-0-	619 1	42215 3	N		-0-			-0-	
10		53692 X	40705	-0-	-12987	-0-	596 1	40109 3	N		-0-			-0-	
11		51960 X	32267	-0-	-19693	-0-	537 1	31730 3	N		-0-			-0-	
12		53692 X	38944	-0-	-14748	-0-	592 1	38352 3	N		-0-			-0-	
01		48143 X	NO RPT	-0-	-48143	-0-			N		NO RPT			-0-	

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023												TOTAL DEPTH	11476	PERF.11500	- 21392
08		210645 X	126046	-0-	-84599	-0-	7562 1	118484 3	Y		-0-			-0-	
09		193350 X	152590	-0-	-40760	-0-	7398 1	145192 3	Y		-0-			-0-	
10		189007 X	145310	-0-	-43697	-0-	5003 1	140307 3	Y		-0-			-0-	
11		173550 X	133475	-0-	-40075	-0-	4978 1	128497 3	Y		-0-			-0-	
12		170004 X	138539	-0-	-31465	-0-	6478 1	132061 3	Y		-0-			-0-	
01		157666 X	NO RPT	-0-	-157666	-0-			Y		NO RPT			-0-	

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023												TOTAL DEPTH	11074	PERF.11400	- 18405
08		162068 X	127479	-0-	-34589	-0-	34 1	127445 2	N		-0-			-0-	
09		143610 X	117264	-0-	-26346	-0-	117264 2		N		-0-			-0-	
10		148397 X	115983	-0-	-32414	-0-	115983 2		N		-0-			-0-	
11		143610 X	112865	-0-	-30745	-0-	112865 2		N		-0-			-0-	
*12		134819 X	111440	-0-	-23379	-0-	111440 2		N		-0-			-0-	
01		127472 X	NO RPT	-0-	-127472	-0-			N		NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		190650 X	114839	-0-	-75811	-0-	6889	1	107950	3	Y	-0-	-0-	
09		174480 X	135362	-0-	-39118	-0-	6563	1	128799	3	Y	-0-	-0-	
10		170438 X	130125	-0-	-40313	-0-	4480	1	125645	3	Y	-0-	-0-	
11		156180 X	120239	-0-	-35941	-0-	4484	1	115755	3	Y	-0-	-0-	
12		153171 X	122772	-0-	-30399	-0-	5741	1	117031	3	Y	-0-	-0-	
01		139872 X	NO RPT	-0-	-139872	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
08		169322 X	120744	-0-	-48578	-0-	7244	1	113500	3	Y	-0-	-0-	
09		152010 X	109781	-0-	-42229	-0-	5323	1	104458	3	Y	-0-	-0-	
10		146072 X	107626	-0-	-38446	-0-	3706	1	103920	3	Y	-0-	-0-	
11		131670 X	99309	-0-	-32361	-0-	3704	1	95605	3	Y	-0-	-0-	
12		128216 X	96328	-0-	-31888	-0-	4504	1	91824	3	Y	-0-	-0-	
01		120745 X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
08		173011 X	102817	-0-	-70194	-0-	6168	1	96649	3	Y	-0-	-0-	
09		158280 X	124164	-0-	-34116	-0-	6020	1	118144	3	Y	-0-	-0-	
10		154535 X	136140	-0-	-18395	-0-	4687	1	131453	3	Y	-0-	-0-	
11		141570 X	125864	-0-	-15706	-0-	4694	1	121170	3	Y	-0-	-0-	
12		138756 X	118978	-0-	-19778	-0-	5563	1	113415	3	Y	-0-	-0-	
01		128309 X	NO RPT	-0-	-128309	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
08		189937 X	116961	-0-	-72976	-0-	7017	1	109944	3	Y	-0-	-0-	
09		174240 X	140755	-0-	-33485	-0-	6825	1	133930	3	Y	-0-	-0-	
10		170965 X	38426	-0-	-132539	-0-	1323	1	37103	3	Y	-0-	-0-	
11		157380 X	61	-0-	-157319	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	-0-	
12		154969 X	83295	-0-	-71674	-0-	3895	1	79400	3	Y	-0-	-0-	
01		145452 X	NO RPT	-0-	-145452	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357														
08		245334 X	214328	-0-	-31006	-0-	3891	1	210437	3	Y	-0-	-0-	
09		206070 X	196721	-0-	-9349	-0-	2842	1	193879	3	Y	-0-	-0-	
10		212939 X	168138	-0-	-44801	-0-	2462	1	165676	3	Y	-0-	-0-	
11		207420 X	155902	-0-	-51518	-0-	2595	1	153307	3	Y	-0-	-0-	
12		214334 X	153306	-0-	-61028	-0-	2332	1	150974	3	Y	-0-	-0-	
01		214334 X	NO RPT	-0-	-214334	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323														
08		245365 X	187003	-0-	-58362	-0-	3395	1	183608	3	Y	-0-	-0-	
09		206100 X	170623	-0-	-35477	-0-	2465	1	168158	3	Y	-0-	-0-	
10		212970 X	168159	-0-	-44811	-0-	2462	1	165697	3	Y	-0-	-0-	
11		206100 X	155921	-0-	-50179	-0-	2595	1	153326	3	Y	-0-	-0-	
12		201004 X	153329	-0-	-47675	-0-	2332	1	150997	3	Y	-0-	-0-	
01		186992 X	NO RPT	-0-	-186992	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128														
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		383687 X	298375	-0-	-85312	-0-		17900	1	280475	3	-0-
09		352470 X	275223	-0-	-77247	-0-		13344	1	261879	3	-0-
10		346301 X	272995	-0-	-73306	-0-		9399	1	263596	3	-0-
11		318360 X	252521	-0-	-65839	-0-		9418	1	243103	3	-0-
12		312852 X	248720	-0-	-64132	-0-		11630	1	237090	3	-0-
01		298375 X	NO RPT	-0-	-298375	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983												
08		320819 X	217883	-0-	-102936	-0-		4487	1	213396	3	-0-
09		285450 X	193771	-0-	-91679	-0-		9395	1	184376	3	-0-
10		267933 X	189673	-0-	-78260	-0-		6530	1	183143	3	-0-
11		241290 X	173699	-0-	-67591	-0-		6478	1	167221	3	-0-
12		233337 X	171121	-0-	-62216	-0-		8002	1	163119	3	-0-
01		217868 X	NO RPT	-0-	-217868	-0-					Y	NO RPT

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932												
08		376030 X	290104	-0-	-85926	-0-		17404	1	272700	3	-0-
09		345060 X	267566	-0-	-77494	-0-		12973	1	254593	3	-0-
10		338613 X	265227	-0-	-73386	-0-		9132	1	256095	3	-0-
11		311310 X	246524	-0-	-64786	-0-		9194	1	237330	3	-0-
12		305288 X	240185	-0-	-65103	-0-		11231	1	228954	3	-0-
01		290098 X	NO RPT	-0-	-290098	-0-					Y	NO RPT

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955												
08		370822 X	294041	-0-	-76781	-0-		17640	1	276401	3	-0-
09		342510 X	272797	-0-	-69713	-0-		13227	1	259570	3	-0-
10		337435 X	272197	-0-	-65238	-0-		9372	1	262825	3	-0-
11		311880 X	253700	-0-	-58180	-0-		9462	1	244238	3	-0-
12		307458 X	250437	-0-	-57021	-0-		11711	1	238726	3	-0-
01		294035 X	NO RPT	-0-	-294035	-0-					Y	NO RPT

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	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													
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		274319 X	175701	-0-	-98618	-0-	9675 1	151601 3	Y	13114	10190 1		18787
							14425 9						
09		238170 X	159784	-0-	-78386	-0-	7126 1	139839 3	Y	11654	10701 1		19740
							12819 9						
10		222921 X	149191	-0-	-73730	-0-	4830 1	135464 3	Y	8088	8669 1		19159
							8897 9						
11		184920 X	131778	-0-	-53142	-0-	4686 1	120968 3	Y	5567	6973 1		17753
							6124 9						
12		191084 X	128638	-0-	-62446	-0-	5628 1	114730 3	Y	7527	6815 1		18465
							8280 9						
01		175708 X	NO RPT	-0-	-175708	-0-			Y	NO RPT			18465
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706													
08		293105 X	185457	-0-	-107648	-0-	10143 1	158926 3	Y	14898	11483 1		21197
							16388 9						
09		253710 X	168169	-0-	-85541	-0-	7437 1	145946 3	Y	13442	12167 1		22472
							14786 9						
10		238638 X	158443	-0-	-80195	-0-	5098 1	142968 3	Y	9434	9931 1		21975
							10377 9						
11		193770 X	141299	-0-	-52471	-0-	4999 1	129040 3	Y	6600	8069 1		20506
							7260 9						
12		200229 X	139078	-0-	-61151	-0-	6048 1	123297 3	Y	8848	7910 1		21444
							9733 9						
01		185442 X	NO RPT	-0-	-185442	-0-			Y	NO RPT			21444
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942													
08		312511 X	213323	-0-	-99188	-0-	4394 1	208929 3	Y	-0-			-0-
09		278010 X	190281	-0-	-87729	-0-	9226 1	181055 3	Y	-0-			-0-
10		264895 X	185988	-0-	-78907	-0-	6404 1	179584 3	Y	-0-			-0-
11		238230 X	169695	-0-	-68535	-0-	6329 1	163366 3	Y	-0-			-0-
12		228253 X	163782	-0-	-64471	-0-	7658 1	156124 3	Y	-0-			-0-
01		213311 X	NO RPT	-0-	-213311	-0-			Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417													
08		307985 X	209674	-0-	-98311	-0-	4318 1	205356 3	Y	-0-			-0-
09		273990 X	185885	-0-	-88105	-0-	9013 1	176872 3	Y	-0-			-0-
10		261764 X	182277	-0-	-79487	-0-	6276 1	176001 3	Y	-0-			-0-
11		235050 X	165853	-0-	-69197	-0-	6186 1	159667 3	Y	-0-			-0-
12		225339 X	158849	-0-	-66490	-0-	7428 1	151421 3	Y	-0-			-0-
01		209684 X	NO RPT	-0-	-209684	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		316758 X	134398	-0-	-182360	-0-	2768	1	131630	3	Y	-0-			-0-
09		278700 X	130156	-0-	-148544	-0-	6311	1	123845	3	Y	-0-			-0-
10		266972 X	203400	-0-	-63572	-0-	7003	1	196397	3	Y	-0-			-0-
11		240960 X	190726	-0-	-50234	-0-	7113	1	183613	3	Y	-0-			-0-
12		232252 X	183617	-0-	-48635	-0-	8586	1	175031	3	Y	-0-			-0-
01		134509 X	NO RPT	-0-	-134509	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537															
09		0	173048	-0-	173048	173048	8390	1	164658	3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	462011	-0-	462011	635059	15907	1	446104	3	N	-0-			-0-
11		1077654 X	442595	-0-	-635059	-0-	16507	1	426088	3	N	-0-			-0-
*12		425881 X	425881	-0-	-0-	-0-	19914	1	405967	3	N	-0-			-0-
01		414749 X	NO RPT	-0-	-414749	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380															
09		0	163361	-0-	163361	163361	7921	1	155440	3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	441785	-0-	441785	605146	15211	1	426574	3	N	-0-			-0-
11		1033822 X	428676	-0-	-605146	-0-	15988	1	412688	3	N	-0-			-0-
*12		417772 X	417772	-0-	-0-	-0-	19535	1	398237	3	N	-0-			-0-
01		380246 X	NO RPT	-0-	-380246	-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															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223															
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500															
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01		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															
08		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
10		2759 X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
11		2550 X	2009	-0-	-541	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
12		2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223											
NYE		WELL #: 1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11199 - 15095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	16425 2		N	-0-	-0-		
09		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	15362 2		N	-0-	-0-		
10		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	20625 2		N	-0-	-0-		
11		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	13997 2		N	-0-	-0-		
12		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480 2		N	-0-	-0-		
01		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			
08		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	-0-		
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-	-0-		
10		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-	-0-		
11		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-	-0-		
12		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-	-0-		
01		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			
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-		
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-		
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-	-0-		
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-		
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597		PERF.16599 - 16722	
08		3100 N	4700	-0-	1600	1600	4700 2		N	-0-	-0-		
09		3000 N	1734	-0-	-1266	334	1734 2		N	-0-	-0-		
10		3100 N	3540	-0-	440	774	3540 2		N	-0-	-0-		
11		3204 X	2430	-0-	-774	-	2430 2		N	-0-	-0-		
*12		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-	-0-		
01		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2332 2		N	-0-	-0-		

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13457 - 18408			
08		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-		
09		2790 X	2023	-0-	-767	-0-	2023 2		N	-0-	-0-		
10		2883 X	2125	-0-	-758	-0-	2125 2		N	-0-	-0-		
11		2790 X	2221	-0-	-569	-0-	2221 2		N	-0-	-0-		
*12		3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	2237 2		N	-0-	-0-		
01		3720 X	2132	-0-	-1588	-0-	2132 2		N	-0-	-0-		

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407		WELL #: 1H		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11316 - 19823	
08		28241 X	26503	-0-	-1738	-0-	26503 3		N	-0-	-0-		
09		27330 X	24520	-0-	-2810	-0-	24520 3		N	-0-	-0-		
10		28985 X	23327	-0-	-5658	-0-	346 1	22981 3	N	-0-	-0-		
11		28050 X	13750	-0-	-14300	-0-	13750 3		N	-0-	-0-		
12		28985 X	13183	-0-	-15802	-0-	13183 3		N	-0-	-0-		
01		26505 X	18625	-0-	-7880	-0-	18625 3		N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068	- 19125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	2160 1	36537 3	N	-0-		-0-
09		28860 X	25975	-0-	-2885	-0-	2264 1	23711 3	N	-0-		-0-
10		29822 X	24011	-0-	-5811	-0-	2355 1	21656 3	N	-0-		-0-
11		29199 X	29199	-0-	-0-	-0-	539 1	28660 3	N	-0-		-0-
12		29884 X	23535	-0-	-6349	-0-	1253 1	22282 3	N	-0-		-0-
01		29884 X	17996	-0-	-11888	-0-	1245 1	16751 3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476	- 19445
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
08		47399 X	42411	-0-	-4988	-0-	42411 3		N	-0-		-0-
09		45870 X	38690	-0-	-7180	-0-	38690 3		N	-0-		-0-
10		47399 X	38478	-0-	-8921	-0-	38478 3		N	-0-		-0-
11		44610 X	36669	-0-	-7941	-0-	36669 3		N	-0-		-0-
12		42408 X	35652	-0-	-6756	-0-	35652 3		N	-0-		-0-
01		42408 X	34179	-0-	-8229	-0-	34179 3		N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
08		78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	78814 3		N	-0-		-0-
09		75840 X	62889	-0-	-12951	-0-	62889 3		N	-0-		-0-
10		78368 X	74776	-0-	-3592	-0-	74776 3		N	-0-		-0-
11		75840 X	68482	-0-	-7358	-0-	68482 3		N	-0-		-0-
12		78368 X	60157	-0-	-18211	-0-	60157 3		N	-0-		-0-
01		78368 X	77844	-0-	-524	-0-	77844 3		N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
08		65689 X	55374	-0-	-10315	-0-	55374 3		N	-0-		-0-
09		63570 X	36475	-0-	-27095	-0-	36475 3		N	-0-		-0-
10		65689 X	52318	-0-	-13371	-0-	52318 3		N	-0-		-0-
11		53580 X	35487	-0-	-18093	-0-	35487 3		N	-0-		-0-
12		55366 X	33806	-0-	-21560	-0-	33806 3		N	-0-		-0-
01		55366 X	41751	-0-	-13615	-0-	41751 3		N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
08		19902 X	4677	-0-	-15225	-0-	4677 3		N	-0-		-0-
09		19260 X	5847	-0-	-13413	-0-	5847 3		N	-0-		-0-
10		19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	19888 3		N	-0-		-0-
11		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858 3		N	-0-		-0-
12		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135 3		N	-0-		-0-
01		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353 3		N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
08		32138 X	32138	-0-	-0-	-0-	32138 3		N	-0-		-0-
09		26580 X	22071	-0-	-4509	-0-	22071 3		N	-0-		-0-
10		37512 X	37512	-0-	-0-	-0-	37512 3		N	-0-		-0-
11		69573 X	69573	-0-	-0-	-0-	69573 3		N	-0-		-0-
12		69878 X	69878	-0-	-0-	-0-	54 1	69824 3	N	-0-		-0-
01		67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	952 1	66402 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		65225 X	65225	-0-	-0-	65225	3		N	-0-			-0-
09		52410 X	46675	-0-	-5735	46675	3		N	-0-			-0-
10		60853 X	54467	-0-	-6386	54467	3		N	-0-			-0-
11		63120 X	45797	-0-	-17323	45797	3		N	-0-			-0-
12		65224 X	50498	-0-	-14726	39	1	50459	3	N	-0-		-0-
01		65224 X	50692	-0-	-14532	717	1	49975	3	N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834	
08		82863 X	76374	-0-	-6489	76374	3		N	-0-			-0-
09		79320 X	57225	-0-	-22095	57225	3		N	-0-			-0-
10		81003 X	60343	-0-	-20660	60343	3		N	-0-			-0-
11		77550 X	63240	-0-	-14310	63240	3		N	-0-			-0-
12		77035 X	65325	-0-	-11710	51	1	65274	3	N	-0-		-0-
01		76384 X	59904	-0-	-16480	847	1	59057	3	N	-0-		-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438	
08		94550 X	79481	-0-	-15069	79481	3		N	-0-			-0-
09		88230 X	74895	-0-	-13335	74895	3		N	-0-			-0-
10		85064 X	74802	-0-	-10262	74802	3		N	-0-			-0-
11		80160 X	68927	-0-	-11233	68927	3		N	-0-			-0-
12		79484 X	73068	-0-	-6416	57	1	73011	3	N	-0-		-0-
01		79484 X	69921	-0-	-9563	989	1	68932	3	N	-0-		-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640	
08		83886 X	72441	-0-	-11445	72441	3		N	-0-			-0-
09		77970 X	67561	-0-	-10409	67561	3		N	-0-			-0-
10		79453 X	67204	-0-	-12249	67204	3		N	-0-			-0-
11		74760 X	61129	-0-	-13631	61129	3		N	-0-			-0-
12		73377 X	66359	-0-	-7018	51	1	66308	3	N	-0-		-0-
01		72447 X	64348	-0-	-8099	910	1	63438	3	N	-0-		-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286	- 20309	
08		86521 X	76799	-0-	-9722	76799	3		N	-0-			-0-
09		80130 X	73936	-0-	-6194	73936	3		N	-0-			-0-
10		79794 X	73836	-0-	-5958	73836	3		N	-0-			-0-
11		76440 X	68465	-0-	-7975	68465	3		N	-0-			-0-
12		77097 X	67739	-0-	-9358	53	1	67686	3	N	-0-		-0-
01		76787 X	65230	-0-	-11557	922	1	64308	3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314	- 20655	
08		106826 X	84967	-0-	-21859	84967	3		N	-0-			-0-
09		98040 X	78801	-0-	-19239	78801	3		N	-0-			-0-
10		96441 X	77801	-0-	-18640	77801	3		N	-0-			-0-
11		89310 X	70055	-0-	-19255	70055	3		N	-0-			-0-
12		86428 X	71600	-0-	-14828	56	1	71544	3	N	-0-		-0-
01		84971 X	70804	-0-	-14167	1001	1	69803	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	
08		91977 X	80373	-0-	-11604	80373	3		N	-0-			-0-
09		86430 X	76171	-0-	-10259	76171	3		N	-0-			-0-
10		86831 X	76468	-0-	-10363	76468	3		N	-0-			-0-
11		82530 X	71709	-0-	-10821	71709	3		N	-0-			-0-
12		85281 X	71728	-0-	-13553	71728	3		N	-0-			-0-
01		80383 X	71981	-0-	-8402	71981	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	76105 X	65934	-0-	-10171	-0-	65934	3	N	-0-		-0-	
09	70620 X	64154	-0-	-6466	-0-	64154	3	N	-0-		-0-	
10	69998 X	62041	-0-	-7957	-0-	62041	3	N	-0-		-0-	
11	65610 X	57406	-0-	-8204	-0-	57406	3	N	-0-		-0-	
12	67797 X	56907	-0-	-10890	-0-	56907	3	N	-0-		-0-	
01	66278 X	56217	-0-	-10061	-0-	56217	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	
08	65379 X	59838	-0-	-5541	-0-	59838	3	N	-0-		-0-	
09	62070 X	56912	-0-	-5158	-0-	56912	3	N	-0-		-0-	
10	61690 X	54207	-0-	-7483	-0-	54207	3	N	-0-		-0-	
11	59700 X	50824	-0-	-8876	-0-	50824	3	N	-0-		-0-	
12	61690 X	43440	-0-	-18250	-0-	43440	3	N	-0-		-0-	
01	59830 X	54697	-0-	-5133	-0-	54697	3	N	-0-		-0-	

DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231	
08	77159 X	66435	-0-	-10724	-0-	66435	3	N	-0-		-0-	
09	73950 X	64954	-0-	-8996	-0-	64954	3	N	-0-		-0-	
10	73501 X	63354	-0-	-10147	-0-	63354	3	N	-0-		-0-	
11	69270 X	58062	-0-	-11208	-0-	58062	3	N	-0-		-0-	
12	71579 X	58287	-0-	-13292	-0-	58287	3	N	-0-		-0-	
01	67115 X	57188	-0-	-9927	-0-	57188	3	N	-0-		-0-	

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548	
08	84196 X	74085	-0-	-10111	-0-	74085	3	N	-0-		-0-	
09	79710 X	68837	-0-	-10873	-0-	68837	3	N	-0-		-0-	
10	79763 X	69057	-0-	-10706	-0-	69057	3	N	-0-		-0-	
11	75030 X	64901	-0-	-10129	-0-	64901	3	N	-0-		-0-	
12	74462 X	65187	-0-	-9275	-0-	65187	3	N	-0-		-0-	
01	74090 X	62778	-0-	-11312	-0-	62778	3	N	-0-		-0-	

QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872	
08	199268 X	167897	-0-	-31371	-0-	167897	3	N	-0-		-0-	
09	186960 X	158368	-0-	-28592	-0-	158368	3	N	-0-		-0-	
10	185380 X	160697	-0-	-24683	-0-	160697	3	N	-0-		-0-	
11	172530 X	149867	-0-	-22663	-0-	149867	3	N	-0-		-0-	
12	173228 X	149593	-0-	-23635	-0-	116	1	149477	3	N	-0-	
01	167896 X	145068	-0-	-22828	-0-	2051	1	143017	3	N	-0-	

QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558 - 22565	
08	204011 X	183177	-0-	-20834	-0-	183177	3	N	-0-		-0-	
09	183480 X	178057	-0-	-5423	-0-	178057	3	N	-0-		-0-	
10	189596 X	174333	-0-	-15263	-0-	174333	3	N	-0-		-0-	
11	183480 X	164542	-0-	-18938	-0-	164542	3	N	-0-		-0-	
12	183985 X	165008	-0-	-18977	-0-	128	1	164880	3	N	-0-	
01	183985 X	164009	-0-	-19976	-0-	2319	1	161690	3	N	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11530	- 22053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		189875 X	131133	-0-	-58742	-0-	131133 3		N	-0-		-0-
09		169680 X	118254	-0-	-51426	-0-	118254 3		N	-0-		-0-
10		160673 X	113213	-0-	-47460	-0-	113213 3		N	-0-		-0-
11		148440 X	103523	-0-	-44917	-0-	103523 3		N	-0-		-0-
12		144429 X	99436	-0-	-44993	-0-	99436 3		N	-0-		-0-
01		131130 X	96874	-0-	-34256	-0-	96874 3		N	-0-		-0-

SPRINGER		WELL #:		O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281	- 19086
08		118265 X	90518	-0-	-27747	-0-	90518 3		N	-0-		-0-
09		109680 X	86576	-0-	-23104	-0-	86576 3		N	-0-		-0-
10		106888 X	85896	-0-	-20992	-0-	85896 3		N	-0-		-0-
11		98430 X	79113	-0-	-19317	-0-	79113 3		N	-0-		-0-
12		95945 X	76949	-0-	-18996	-0-	60 1 76889 3		N	-0-		-0-
01		90520 X	74618	-0-	-15902	-0-	1055 1 73563 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
08		172112 X	124515	-0-	-47597	-0-	124515 3		N	-0-		-0-
09		155370 X	115367	-0-	-40003	-0-	115367 3		N	-0-		-0-
10		151931 X	112580	-0-	-39351	-0-	112580 3		N	-0-		-0-
11		137220 X	106264	-0-	-30956	-0-	106264 3		N	-0-		-0-
12		132649 X	109507	-0-	-23142	-0-	85 1 109422 3		N	-0-		-0-
01		124527 X	105465	-0-	-19062	-0-	1491 1 103974 3		N	-0-		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11087	- 20670
08		188821 X	141245	-0-	-47576	-0-	141245 3		N	-0-		-0-
09		173820 X	128851	-0-	-44969	-0-	128851 3		N	-0-		-0-
10		169167 X	124190	-0-	-44977	-0-	124190 3		N	-0-		-0-
11		154380 X	114389	-0-	-39991	-0-	114389 3		N	-0-		-0-
12		148490 X	109285	-0-	-39205	-0-	85 1 109200 3		N	-0-		-0-
01		141236 X	101775	-0-	-39461	-0-	1439 1 100336 3		N	-0-		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222	- 21045
08		177351 X	134047	-0-	-43304	-0-	134047 3		N	-0-		-0-
09		163950 X	123894	-0-	-40056	-0-	123894 3		N	-0-		-0-
10		158534 X	121519	-0-	-37015	-0-	121519 3		N	-0-		-0-
11		145050 X	111245	-0-	-33805	-0-	111245 3		N	-0-		-0-
12		141050 X	108555	-0-	-32495	-0-	84 1 108471 3		N	-0-		-0-
01		134044 X	102704	-0-	-31340	-0-	1452 1 101252 3		N	-0-		-0-

SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275	- 19698
08		170004 X	125342	-0-	-44662	-0-	125342 3		N	-0-		-0-
09		156090 X	119887	-0-	-36203	-0-	119887 3		N	-0-		-0-
10		152489 X	119653	-0-	-32836	-0-	119653 3		N	-0-		-0-
11		138930 X	111172	-0-	-27758	-0-	111172 3		N	-0-		-0-
12		128371 X	109499	-0-	-18872	-0-	85 1 109414 3		N	-0-		-0-
01		125333 X	105991	-0-	-19342	-0-	1499 1 104492 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
08		162812 X	122481	-0-	-40331	-0-	122481 3		N	-0-		-0-
09		148260 X	115145	-0-	-33115	-0-	115145 3		N	-0-		-0-
10		142848 X	112478	-0-	-30370	-0-	112478 3		N	-0-		-0-
11		131280 X	102766	-0-	-28514	-0-	102766 3		N	-0-		-0-
12		127720 X	99062	-0-	-28658	-0-	77 1 98985 3		N	-0-		-0-
01		122481 X	94441	-0-	-28040	-0-	1335 1 93106 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11908	- 21788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		241025 X	157480	-0-	-83545	-0-	157480	3	N	-0-		-0-
09		212100 X	142198	-0-	-69902	-0-	142198	3	N	-0-		-0-
10		201996 X	136461	-0-	-65535	-0-	136461	3	N	-0-		-0-
11		179310 X	125654	-0-	-53656	-0-	125654	3	N	-0-		-0-
12		171430 X	120895	-0-	-50535	-0-	120895	3	N	-0-		-0-
01		157480 X	117188	-0-	-40292	-0-	117188	3	N	-0-		-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768	- 18991
08		82274 X	57615	-0-	-24659	-0-	57615	3	N	-0-		-0-
09		73470 X	54264	-0-	-19206	-0-	54264	3	N	-0-		-0-
10		68975 X	51097	-0-	-17878	-0-	51097	3	N	-0-		-0-
11		62910 X	47627	-0-	-15283	-0-	47627	3	N	-0-		-0-
12		59923 X	45932	-0-	-13991	-0-	45932	3	N	-0-		-0-
01		57629 X	46680	-0-	-10949	-0-	46680	3	N	-0-		-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294562	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10724	PERF.12209	- 22231
08		204104 X	146187	-0-	-57917	-0-	146187	3	N	-0-		-0-
09		183840 X	130729	-0-	-53111	-0-	130729	3	N	-0-		-0-
10		176297 X	131016	-0-	-45281	-0-	131016	3	N	-0-		-0-
11		159300 X	120206	-0-	-39094	-0-	120206	3	N	-0-		-0-
12		152210 X	116202	-0-	-36008	-0-	90	1	116112	3	N	-0-
01		146196 X	112348	-0-	-33848	-0-	1589	1	110759	3	N	-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294632	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.12114	- 22737
08		241490 X	193027	-0-	-48463	-0-	193027	3	N	-0-		-0-
09		220980 X	177267	-0-	-43713	-0-	177267	3	N	-0-		-0-
10		217465 X	168486	-0-	-48979	-0-	168486	3	N	-0-		-0-
11		200640 X	153667	-0-	-46973	-0-	153667	3	N	-0-		-0-
12		194959 X	152425	-0-	-42534	-0-	118	1	152307	3	N	-0-
01		193037 X	149110	-0-	-43927	-0-	2108	1	147002	3	N	-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294635	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11748	- 20148
08		134478 X	92406	-0-	-42072	-0-	92406	3	N	-0-		-0-
09		116550 X	83331	-0-	-33219	-0-	83331	3	N	-0-		-0-
10		109647 X	79649	-0-	-29998	-0-	79649	3	N	-0-		-0-
11		99420 X	74368	-0-	-25052	-0-	74368	3	N	-0-		-0-
12		96224 X	73890	-0-	-22334	-0-	73890	3	N	-0-		-0-
01		92411 X	71102	-0-	-21309	-0-	71102	3	N	-0-		-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296404	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11301	- 22230
08		387376 X	258119	-0-	-129257	-0-	258119	3	N	-0-		-0-
09		346740 X	240559	-0-	-106181	-0-	240559	3	N	-0-		-0-
10		324725 X	230918	-0-	-93807	-0-	230918	3	N	-0-		-0-
11		293820 X	208151	-0-	-85669	-0-	208151	3	N	-0-		-0-
12		275063 X	200885	-0-	-74178	-0-	156	1	200729	3	N	-0-
01		258106 X	192747	-0-	-65359	-0-	2725	1	190022	3	N	-0-

GARZA P UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296588	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11890	- 22269
08		367474 X	204637	-0-	-162837	-0-	204637	3	N	-0-		-0-
09		309930 X	179940	-0-	-129990	-0-	179940	3	N	-0-		-0-
10		286316 X	170548	-0-	-115768	-0-	170548	3	N	-0-		-0-
11		245610 X	156486	-0-	-89124	-0-	156486	3	N	-0-		-0-
12		224285 X	151862	-0-	-72423	-0-	151862	3	N	-0-		-0-
01		204631 X	140214	-0-	-64417	-0-	140214	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
GARZA P UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	296618	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11424	PERF.12103	- 19826		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	325345 X	168963	-0-	-156382	-0-	168963	3	N	-0-			-0-	
09	258480 X	146322	-0-	-112158	-0-	146322	3	N	-0-			-0-	
10	246202 X	135346	-0-	-110856	-0-	135346	3	N	-0-			-0-	
11	209670 X	119043	-0-	-90627	-0-	119043	3	N	-0-			-0-	
12	188046 X	115840	-0-	-72206	-0-	115840	3	N	-0-			-0-	
01	168950 X	112099	-0-	-56851	-0-	112099	3	N	-0-			-0-	

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	296677	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11248	- 20114		
08	327639 X	171405	-0-	-156234	-0-	171405	3	N	-0-			-0-	
09	275790 X	158119	-0-	-117671	-0-	158119	3	N	-0-			-0-	
10	238049 X	149159	-0-	-88890	-0-	149159	3	N	-0-			-0-	
11	205050 X	136185	-0-	-68865	-0-	136185	3	N	-0-			-0-	
12	199919 X	126860	-0-	-73059	-0-	98	1	126762	3	N		-0-	
01	171399 X	122982	-0-	-48417	-0-	1739	1	121243	3	N		-0-	

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	296678	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11370	- 20473		
08	328848 X	147902	-0-	-180946	-0-	147902	3	N	-0-			-0-	
09	292530 X	160342	-0-	-132188	-0-	160342	3	N	-0-			-0-	
10	273482 X	180204	-0-	-93278	-0-	180204	3	N	-0-			-0-	
11	253080 X	165362	-0-	-87718	-0-	165362	3	N	-0-			-0-	
12	232593 X	152437	-0-	-80156	-0-	118	1	152319	3	N		-0-	
01	165695 X	148922	-0-	-16773	-0-	2106	1	146816	3	N		-0-	

RNG RESOURCES, LLC		687071		WELL #: 1H		RRCID ->	298338	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13820	- 19603
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #: 2001H		RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972	- 17119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250	- 18042		
08	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3	N	-0-			-0-	
09	3270 X	1659	-0-	-1611	-0-	1659	3	N	-0-			-0-	
10	3379 X	2009	-0-	-1370	-0-	2009	3	N	-0-			-0-	
11	3270 X	1848	-0-	-1422	-0-	1848	3	N	-0-			-0-	
12	2449 X	2169	-0-	-280	-0-	2169	3	N	-0-			-0-	
01	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317										COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	13261	PERF.	16789 - 13600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE		
08		651 N	21	-0-	-630	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-			
09		120 N	46	-0-	-74	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		-0-			
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	5 1	68 3	Y	-0-		-0-			
11	DLQ	G-10	451	-0-	451	524	35 1	416 3	Y	-0-		-0-			
12		100 N	-0-	-0-	-100	424			Y	-0-		-0-			
01		441 N	17	-0-	-424	-0-	2 1	15 3	Y	-0-		-0-			

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628										COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10535 - 13906
08		221 X	221	-0-	-0-	-0-	2 1	219 2	N	-0-		-0-			
09		514 X	514	-0-	-0-	-0-	6 1	508 3	N	-0-		-0-			
10		115 X	115	-0-	-0-	-0-	1 1	114 3	N	-0-		-0-			
11		114 X	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 3	N	-0-		-0-			
12		270 X	270	-0-	-0-	-0-	4 1	266 3	N	-0-		-0-			
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	N	-0-		-0-			

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901										COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12670 - 17323
08		2728 X	2063	-0-	-665	-0-	330 1	1733 2	Y	-0-		-0-			
09		2640 X	1690	-0-	-950	-0-	249 1	1441 3	Y	-0-		-0-			
10		2325 X	2069	-0-	-256	-0-	308 1	1761 3	Y	-0-		-0-			
11		2010 X	1688	-0-	-322	-0-	248 1	1440 3	Y	-0-		-0-			
12		2077 X	512	-0-	-1565	-0-	171 1	341 3	Y	-0-		-0-			
01		2077 X	1091	-0-	-986	-0-	182 1	909 3	Y	-0-		-0-			

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983										COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	13113 - 18801
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	11 1	260 3	Y	-0-		-0-			
							7 4								
12		278 X	-0-	-0-	-278	-0-			Y	-0-		-0-			
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		-0-			

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083										COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	N/A
08		713 N	670	-0-	-43	-0-	107 1	563 2	Y	-0-		-0-			
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	88 1	511 3	Y	-0-		-0-			
10		558 N	473	-0-	-85	-0-	70 1	403 3	Y	-0-		-0-			
11		660 N	334	-0-	-326	-0-	49 1	285 3	Y	-0-		-0-			
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	35 1	70 3	Y	-0-		-0-			
01		465 N	362	-0-	-103	-0-	60 1	302 3	Y	-0-		-0-			

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070										COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	10358 - 14479
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40 3		N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	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 #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011												TOTAL DEPTH	9883	PERF.10358	- 14499
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		12 1	1097 2	N	-0-			-0-	
09		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-		20 1	1764 3	N	-0-			-0-	
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-		20 1	1691 3	N	-0-			-0-	
11		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		21 1	1820 3	N	-0-			-0-	
12		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		20 1	1465 3	N	-0-			-0-	
01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		31 1	2212 3	N	-0-			-0-	

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011												TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272	- 18953
08		3596 X	3399	-0-	-197	-0-		158 1	3241 3	Y	-0-			-0-	
09		4050 X	3953	-0-	-97	-0-		213 1	3740 3	Y	-0-			-0-	
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-			-0-	
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-			-0-	
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		155 1	3275 3	Y	-0-			-0-	
01		4092 X	3251	-0-	-841	-0-		1 4	151 1	3086 3	Y	-0-		-0-	
								14 4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320	- 14445
08		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		40 1	3512 2	N	-0-			-0-	
09		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-		19 1	1642 3	N	-0-			-0-	
10		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		27 1	2313 3	N	-0-			-0-	
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		33 1	2835 3	N	-0-			-0-	
12		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		60 1	4423 3	N	-0-			-0-	
01		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		48 1	3409 3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010												TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223	- 15155
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010												TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704	- 18809
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011												TOTAL DEPTH	12887	PERF.13289	- 15818
08		403 N	362	-0-	-41	-0-		58 1	304 2	Y	-0-			-0-	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-		40 1	229 3	Y	-0-			-0-	
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-		45 1	258 3	Y	-0-			-0-	
11		360 N	295	-0-	-65	-0-		43 1	252 3	Y	-0-			-0-	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		48 1	95 3	Y	-0-			-0-	
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-		114 1	568 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	1 1	1
							1	9					
09		600 N	384	-0-	-216	-0-	21	1	363	3	Y	-0-	1
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1
*12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1967	3	Y	-0-	1
							1	4					
*01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-	1
							4	4					

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687													
08		374 X	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-	-0-
09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-	-0-
10		320 X	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-	-0-
11		583 X	583	-0-	-0-	-0-	7	1	576	3	N	-0-	-0-
12		652 X	652	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	N	-0-	-0-
01		714 X	714	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	N	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061													
08		620 N	551	-0-	-69	-0-	26	1	525	3	Y	-0-	-0-
09		330 N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	3	Y	-0-	-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	1	1
							1	9					
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	-0-
							1	4					

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201													
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-	-0-
09		1020 N	912	-0-	-108	-0-	49	1	863	3	N	-0-	-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	-0-
11		1050 N	555	-0-	-495	-0-	22	1	519	3	N	-0-	-0-
							14	4					
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-	-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-	-0-
							2	4					

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551													
08		893 X	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	2	N	-0-	-0-
09		803 X	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	3	N	-0-	-0-
10		616 X	616	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	-0-	-0-
11		527 X	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	3	N	-0-	-0-
12		145 X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	N	-0-	-0-
01		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															
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		1			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1			
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		1			
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	135	3			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1			
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377															
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	Y	-0-	3	1	2
09	2730 N	262	-0-	-0-	-2468	-0-	14	1	248	3	Y	-0-			2
10	1891 N	-0-	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			2
11	1290 N	-0-	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	1	1
*12	3100 N	3258	-0-	-0-	158	-0-	147	1	3101	3	Y	8			9
							1	4	9	9					
01	2328 N	2170	-0-	-0-	-158	-0-	101	1	2053	3	Y	6	5	1	10
							9	4	7	9					
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446															
08	527 N	441	-0-	-0-	-86	-0-	20	1	420	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	600 N	400	-0-	-0-	-200	-0-	22	1	378	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	3			3
							3	9							
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	2	1	1
							1	4							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378															
08	899 N	868	-0-	-0-	-31	-0-	40	1	825	3	Y	3	27	1	21
							3	9							
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	Y	-0-			21
10	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			21
11	840 N	82	-0-	-0-	-758	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	16	1	5
							2	4							
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-			5
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	696	3	Y	-0-	1	1	4
							3	4							
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	819	-0-	-3645	-0-	9	1	810	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	105	-0-	-3705	-0-	1	1	104	3	N	-0-			-0-
10	4340 X	217	-0-	-4123	-0-	3	1	214	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	77	-0-	-4123	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	1747	-0-	-2593	-0-	23	1	1724	3	N	-0-			-0-
01	806 X	389	-0-	-417	-0-	5	1	384	3	N	-0-			-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
08	620 N	426	-0-	-194	-0-	304	3	122	9	N	111	373	1	219
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	387	3	112	9	N	102			321
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	339	3	101	9	N	92			413
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	467	3	123	9	N	112			525
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	359	3	102	9	N	93	366	1	252
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	308	3	124	9	N	113			365

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
08	837 N	367	-0-	-470	-0-	18	1	337	3	Y	11	10	1	1
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	11	12	1	-0-
10	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	181	1	2725	3	Y	3	1	1	2
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	3	3	1	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	3	9			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
08	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	68	1	5956	2	N	-0-			-0-
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	17	1	1527	3	N	-0-			-0-
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	11	1	907	3	N	-0-			-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	4	1	321	3	N	-0-			-0-
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	N	-0-			-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	47 1	246 2	Y		-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y		-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	Y		-0-		-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	1 1	5 3	Y		-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	32 1	64 3	Y		-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 3	Y		-0-		-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663												
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	2367 1	4260 3	Y		56		78
						62 9						
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1746 1	106 9	Y		96	65 1	109
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1152 1	96 9	Y		87	77 1	119
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1242 1	101 9	Y		92	2 1	209
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1241 1	98 9	Y		89	282 1	16
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	937 1	1024 3	Y		106	52 1	70
						117 9						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934												
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	354 1	1860 2	Y		-0-		-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	371 1	2145 3	Y		-0-		-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	349 1	1994 3	Y		-0-		-0-
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	408 1	2368 3	Y		-0-		-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	399 1	795 3	Y		-0-		-0-
01	2139 N	605	-0-	-1534	-0-	101 1	504 3	Y		-0-		-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N		-0-		-0-
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-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402												
08	93 X	75	-0-	-18	-0-	27 1	48 3	Y		-0-		-0-
09	150 X	25	-0-	-125	-0-	17 1	8 9	Y		7	7 1	-0-
10	155 X	13	-0-	-142	-0-	13 1		Y		-0-		-0-
11	150 X	11	-0-	-139	-0-	11 1		Y		-0-		-0-
12	124 X	4	-0-	-120	-0-	4 1		Y		-0-		-0-
01	62 X	12	-0-	-50	-0-	6 1	6 3	Y		-0-		-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904												
08	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	197 1	2834 2	Y		-0-		-0-
09	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	180 1	2369 3	Y		-0-		-0-
10	DLQ G-10	2746	-0-	2746	2746	203 1	2543 3	Y		-0-		-0-
11	DLQ G-10	1844	-0-	1844	4590	142 1	1702 3	Y		-0-		-0-
12	7476 X	2886	-0-	-4590	-0-	298 1	2588 3	Y		-0-		-0-
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	295 1	2312 3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	58 1	1090 3	Y	156	148 1			9
						172 9							
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	768 3	Y	139	143 1			5
						153 9							
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53 1	797 3	Y	112	111 1			6
						123 9							
11	1290 N	86	-0-	-1204	-0-	5 1	73 3	Y	7	13 1			-0-
						8 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596													
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	81 1	1512 3	Y	228	222 1			14
						251 9							
09	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	96 1	1457 3	Y	263	267 1			10
						289 9							
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	105 1	1574 3	Y	270	266 1			14
						297 9							
11	1770 N	354	-0-	-1416	-0-	22 1	291 3	Y	37	49 1			2
						41 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043													
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	59 1	5166 2	N	-0-				-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	44 1	3866 3	N	-0-				-0-
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	38 1	3197 3	N	-0-				-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	34 1	2852 3	N	-0-				-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	46 1	3347 3	N	-0-				-0-
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	75 1	5332 3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532													
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 2	N	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	14 3		N	-0-				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	241	235	1	15
							265	9							
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	3	Y	260	265	1	10
							286	9							
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	3	Y	232	230	1	12
							255	9							
11		1770 N	1592	-0-	-178	-0-	97	1	1308	3	Y	170	172	1	10
							187	9							
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	3	Y	164	170	1	4
							180	9							
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1	-0-

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	3	Y	111	106	1	7
							122	9							
09		1650 N	1192	-0-	-458	-0-	69	1	1043	3	Y	73	77	1	3
							80	9							
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1538	3	Y	136	132	1	7
							150	9							
11		1620 N	773	-0-	-847	-0-	50	1	673	3	Y	45	49	1	3
							50	9							
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	Y	177	176	1	4
							195	9							
01		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	4	1	-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			6
09		300 X	12	-0-	-288	-0-	5	1	7	3	Y	-0-	5	1	1
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
*12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6			7
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	7	1	-0-

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	49	1	4264	2	N	-0-			-0-
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	44	1	3875	3	N	-0-			-0-
10		748 X	748	-0-	-0-	-0-	9	1	739	3	N	-0-			-0-
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014												TOTAL DEPTH	12593	PERF.13074	- 18600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	3033	-0-	-3725	-0-	140	1	2865	3	Y	25					74
09	6540 X	978	-0-	-5562	-0-	400	1	553	3	Y	23	66	1			31
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					31
11	5490 X	389	-0-	-5101	-0-	14	1	341	3	Y	23					54
12	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	68	1	1431	3	Y	14					68
01	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	100	1	2039	3	Y	41	66	1			43
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014												TOTAL DEPTH	12630	PERF.12445	- 18467	
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	268	1	5492	3	Y	59					136
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	3171	1	4389	3	Y	42	121	1			57
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					57
11	5790 X	917	-0-	-4873	-0-	34	1	824	3	Y	34					91
12	5828 X	2691	-0-	-3137	-0-	121	1	2547	3	Y	20					111
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	1	4	22	9	Y	20	108	1			23
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015												TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9963	- 16322	
08	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	101	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	60	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	47	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	46	1	3914	3	N	-0-					-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	55	1	4074	3	N	-0-					-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	54	1	3865	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015												TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9870	- 16423	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	443	2	N	-0-					-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	646	3	N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	3	N	-0-					-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	4	1	304	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015												TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9631	- 16589	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9680	- 16638	
08	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	322	1	28257	2	N	-0-					-0-
09	25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	285	1	25140	3	N	-0-					-0-
10	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	347	1	29484	3	N	-0-					-0-
11	27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	314	1	26703	3	N	-0-					-0-
12	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	444	1	32620	3	N	-0-					-0-
01	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	372	1	26605	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	189	1	16612	2	N	-0-					-0-
09	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	187	1	16514	3	N	-0-					-0-
10	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	204	1	17362	3	N	-0-					-0-
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	197	1	16767	3	N	-0-					-0-
12	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	242	1	17763	3	N	-0-					-0-
01	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	243	1	17390	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	N	-0-					-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	N	-0-					-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	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-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

08	6851 X	4889	-0-	-1962	-0-	227	1	4661	3	Y	1	6	1			5
09	5460 X	4061	-0-	-1399	-0-	219	1	3842	3	Y	-0-					5
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					5
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	3	1			2
*12	4898 X	905	-0-	-3993	-0-	41	1	864	3	Y	-0-					2
*01	4898 X	73	-0-	-4825	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					2

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015												TOTAL DEPTH	9283	PERF.10136	- 16251		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		42415 X	42415	-0-	-0-	-0-	478	1	41937	2	N	-0-					-0-
09		43380 X	43380	-0-	-0-	-0-	486	1	42894	3	N	-0-					-0-
10		44451 X	44451	-0-	-0-	-0-	517	1	43934	3	N	-0-					-0-
11		43691 X	43691	-0-	-0-	-0-	508	1	43183	3	N	-0-					-0-
12		46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	626	1	45976	3	N	-0-					-0-
01		45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	627	1	44808	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016												TOTAL DEPTH	10076	PERF.10150	- 17570		
08		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	2	N	-0-					-0-
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	70	1	6190	3	N	-0-					-0-
10		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	165	1	14046	3	N	-0-					-0-
11		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	115	1	9813	3	N	-0-					-0-
12		13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	179	1	13125	3	N	-0-					-0-
01		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	147	1	10529	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016												TOTAL DEPTH	10083	PERF.10260	- 17510		
08		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	79	1	6925	2	N	-0-					-0-
09		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	65	1	5748	3	N	-0-					-0-
10		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	107	1	9073	3	N	-0-					-0-
11		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	97	1	8284	3	N	-0-					-0-
12		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	127	1	9298	3	N	-0-					-0-
01		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	135	1	9635	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016												TOTAL DEPTH	10080	PERF.10230	- 17546		
08		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	95	1	8303	2	N	-0-					-0-
09		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	79	1	6937	3	N	-0-					-0-
10		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	121	1	10257	3	N	-0-					-0-
11		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	110	1	9352	3	N	-0-					-0-
12		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	127	1	9349	3	N	-0-					-0-
01		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	138	1	9834	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12565	PERF.12929	- 18895		
08		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	371	1	7610	3	Y	4	3	1			5
09		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	376	1	6611	3	Y	-0-					5
10		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					5
11		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-	3	1			2
*12		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	689	1	14519	3	Y	-0-					2
01		7998 X	5409	-0-	-2589	-0-	252	1	5134	3	Y	-0-	1	1			1

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960	- 19801		
08		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	Y	183	189	1			3
09		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	232	229	0			6
10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	50	4	255	9		254	252	0			8
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	Y	246	247	0			7
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	126	4	279	9		133	135	0			5
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	77 1	2389 3	Y	193	196 1		3
							4 4	212 9					
09		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	66 1	1798 3	Y	154	153 0		4
							66 4	169 9					
10		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	44 1	1156 3	Y	177	175 0		6
							104 4	195 9					
11		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	57 1	1545 3	Y	141	143 0		4
							77 4	155 9					
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	11 1	313 3	Y	57	59 0		2
							17 4	63 9					
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	13 1	618 3	Y	74	74 0		2
							33 4	81 9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729													
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	44 1	1361 3	Y	204	209 1		4
							2 4	224 9					
09		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	41 1	1105 3	Y	187	186 0		5
							41 4	206 9					
10		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	45 1	1173 3	Y	215	213 0		7
							105 4	237 9					
11		866 X	866	-0-	-0-	-0-	24 1	651 3	Y	144	147 0		4
							33 4	158 9					
12		210 X	210	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	57	59 0		2
							7 4	63 9					
01		499 X	499	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	247	242 0		7
							11 4	272 9					
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
08		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	74 1	6482 2	N	-0-			-0-
09		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	73 1	6402 3	N	-0-			-0-
10		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	52 1	4390 3	N	-0-			-0-
11		62 X	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-			-0-
12		290 X	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	N	-0-			-0-
01		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
08		31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	353 1	30984 2	N	-0-			-0-
09		32237 X	32237	-0-	-0-	-0-	361 1	31876 3	N	-0-			-0-
10		30986 X	30986	-0-	-0-	-0-	360 1	30626 3	N	-0-			-0-
11		32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	373 1	31723 3	N	-0-			-0-
12		32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	443 1	32545 3	N	-0-			-0-
01		33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	466 1	33316 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195													
08		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	180 1	15827 2	N	-0-			-0-
09		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	186 1	16425 3	N	-0-			-0-
10		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	205 1	17472 3	N	-0-			-0-
11		14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	167 1	14220 3	N	-0-			-0-
12		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	218 1	16015 3	N	-0-			-0-
01		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	278 1	19884 3	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 #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	151	152	1	3
							2	4	166	9					
09		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	145	144	0	4
							39	4	160	9					
10		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	141	141	0	4
							92	4	155	9					
11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	83	85	0	2
							30	4	91	9					
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1	3	0	-0-
							1	4	1	9					
01		232 X	232	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	64	62	0	2
							8	4	70	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926															
08		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	182	1	5650	3	Y	127	130	1	2
							9	4	140	9					
09		861 X	861	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	99	98	0	3
							26	4	109	9					
10		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	913	3	Y	90	90	0	3
							82	4	99	9					
11		402 X	402	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	21	23	0	1
							17	4	23	9					
12		138 X	138	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	3	4	0	-0-
							7	4	3	9					
01		477 X	477	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	17	17	0	-0-
							23	4	19	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240															
08		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	67	1	2067	3	Y	188	191	1	3
							3	4	207	9					
09		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1750	3	Y	123	123	0	3
							65	4	135	9					
10		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	159	157	0	5
							170	4	175	9					
11		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	99	101	0	3
							48	4	109	9					
12		25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	4	0	-0-
							1	4	1	9					
01		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	3	Y	278	270	0	8
							70	4	306	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984															
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	120	1	3723	3	Y	550	557	1	10
							6	4	605	9					
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	112	1	3054	3	Y	422	420	0	12
							113	4	464	9					
10		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	118	1	3110	3	Y	478	475	0	15
							279	4	526	9					
11		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	55	1	1488	3	Y	222	231	0	6
							74	4	244	9					
12		35 X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	8	14	0	-0-
							1	4	9	9					
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	Y	595	578	0	17
							95	4	655	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		176 X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-		-0-	
09		56 X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-		-0-	
10		90 X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-		-0-	
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-		-0-	
12		69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-		-0-	
01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865															
08		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	129	1	11277	2	N	-0-		-0-	
09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	28	1	2500	3	N	-0-		-0-	
10		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	33	1	2831	3	N	-0-		-0-	
11		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	86	1	7303	3	N	-0-		-0-	
12		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	119	1	8755	3	N	-0-		-0-	
01		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	101	1	7184	3	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730															
08		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	156	1	13664	2	N	-0-		-0-	
09		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	122	1	10791	3	N	-0-		-0-	
10		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	170	1	14436	3	N	-0-		-0-	
11		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	159	1	13488	3	N	-0-		-0-	
12		16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	227	1	16655	3	N	-0-		-0-	
01		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	220	1	15700	3	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900															
08		15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	170	1	14893	2	N	-0-		-0-	
09		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	113	1	9943	3	N	-0-		-0-	
10		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	243	1	20677	3	N	-0-		-0-	
11		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	187	1	15880	3	N	-0-		-0-	
12		18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	245	1	18008	3	N	-0-		-0-	
01		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	236	1	16853	3	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886															
08		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	83	1	7309	2	N	-0-		-0-	
09		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	95	1	8373	3	N	-0-		-0-	
10		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	96	1	8171	3	N	-0-		-0-	
11		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	97	1	8216	3	N	-0-		-0-	
12		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	112	1	8241	3	N	-0-		-0-	
01		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663															
08		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	22	1	1917	2	N	-0-		-0-	
09		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	277	1	24446	3	N	-0-		-0-	
10		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	232	1	19690	3	N	-0-		-0-	
11		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	185	1	15691	3	N	-0-		-0-	
12		21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	294	1	21571	3	N	-0-		-0-	
01		19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	274	1	19568	3	N	-0-		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827															
08		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	26	1	2320	2	N	-0-		-0-	
09		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	23	1	2040	3	N	-0-		-0-	
10		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	31	1	2620	3	N	-0-		-0-	
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	28	1	2346	3	N	-0-		-0-	
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	33	1	2440	3	N	-0-		-0-	
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE		
08	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	120	1	10562	2	N	-0-	-0-		
09	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	57	1	5030	3	N	-0-	-0-		
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	51	1	4355	3	N	-0-	-0-		
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	44	1	3780	3	N	-0-	-0-		
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	77	1	5618	3	N	-0-	-0-		
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	184	1	13113	3	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	N	-0-	-0-		
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	3	N	-0-	-0-		
10	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	20	1	1689	3	N	-0-	-0-		
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	3	N	-0-	-0-		
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-	-0-		
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
08	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	163	1	14299	2	N	-0-	-0-		
09	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	115	1	10144	3	N	-0-	-0-		
10	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	188	1	16020	3	N	-0-	-0-		
11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	159	1	13489	3	N	-0-	-0-		
12	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	222	1	16325	3	N	-0-	-0-		
01	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	197	1	14066	3	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
08	21923 X	21923	-0-	-0-	-0-	247	1	21676	2	N	-0-	-0-		
09	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	140	1	12316	3	N	-0-	-0-		
10	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	271	1	23047	3	N	-0-	-0-		
11	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	209	1	17776	3	N	-0-	-0-		
12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	155	1	11347	3	N	-0-	-0-		
01	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	328	1	23454	3	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
08	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	77	1	6729	2	N	-0-	-0-		
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	52	1	4548	3	N	-0-	-0-		
10	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	81	1	6912	3	N	-0-	-0-		
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	70	1	5943	3	N	-0-	-0-		
12	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	83	1	6058	3	N	-0-	-0-		
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	84	1	6016	3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13516 X	11126	-0-	-2390	-0-	517	1 10608	3	Y	-0-	1 1		1
09	13080 X	11255	-0-	-1825	-0-	606	1 10649	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	12609	-0-	12609	12609	491	1 11789	3	Y	8	1 1		8
12	25477 X	12868	-0-	-12609	-0-	320	4 9	9	Y	-0-			8
01	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	583	1 12281	3	Y	-0-			4
						44	4 1	9		1	5 1		4

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348													
08	4495 X	4050	-0-	-445	-0-	188	1 3858	3	Y	4			4
09	3570 X	3281	-0-	-289	-0-	177	1 3104	3	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	DLQ G-10	4274	-0-	4274	4274	163	1 3910	3	Y	86	3 1		87
12	7491 X	3217	-0-	-4274	-0-	106	4 95	9	Y	-0-			87
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	146	1 3070	3	Y	-0-			37
						1	4 2599	3	Y	-0-	50 1		37
						12	4						

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1 375	3	Y	3			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	981	-0-	981	981	38	1 918	3	Y	-0-	3 1		-0-
12	2855 X	1874	-0-	-981	-0-	25	4 1788	3	Y	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	85	1 354	3	Y	-0-			-0-
						1	4						
						17	1 2	4					
						2	4						

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187													
08	13020 X	10290	-0-	-2730	-0-	479	1 9811	3	Y	-0-	5 1		4
09	10950 X	2315	-0-	-8635	-0-	125	1 2190	3	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	DLQ G-10	5059	-0-	5059	5059	197	1 4734	3	Y	-0-	2 1		2
*12	18914 X	13855	-0-	-5059	-0-	128	4 628	1	Y	-0-			2
*01	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	628	1 7852	3	Y	-0-			2
						4	4						
						36	4						

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602													
08	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	167	1 14659	2	N	-0-			-0-
09	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	187	1 16511	3	N	-0-			-0-
10	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	135	1 11444	3	N	-0-			-0-
11	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	233	1 19790	3	N	-0-			-0-
12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	299	1 21926	3	N	-0-			-0-
01	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	254	1 18145	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-		155	1	13598	2	N	-0-			-0-	
09		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-		164	1	14459	3	N	-0-			-0-	
10		13830 X	13830	-0-	-0-	-0-		161	1	13669	3	N	-0-			-0-	
11		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-		184	1	15663	3	N	-0-			-0-	
12		15922 X	15922	-0-	-0-	-0-		214	1	15708	3	N	-0-			-0-	
01		14991 X	14991	-0-	-0-	-0-		207	1	14784	3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601																	
08		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-		201	1	17670	2	N	-0-			-0-	
09		27863 X	27863	-0-	-0-	-0-		312	1	27551	3	N	-0-			-0-	
10		25757 X	25757	-0-	-0-	-0-		299	1	25458	3	N	-0-			-0-	
11		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-		285	1	24199	3	N	-0-			-0-	
12		28669 X	28669	-0-	-0-	-0-		385	1	28284	3	N	-0-			-0-	
01		27055 X	27055	-0-	-0-	-0-		373	1	26682	3	N	-0-			-0-	

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850																	
08		1767 X	1313	-0-	-454	-0-		38	1	1188	3	Y	77	81	1	1	
								2	4	85	9						
09		1710 X	1133	-0-	-577	-0-		35	1	960	3	Y	94	92	0	3	
								35	4	103	9						
10		1736 X	1254	-0-	-482	-0-		39	1	1017	3	Y	97	97	0	3	
								91	4	107	9						
11		1560 X	1102	-0-	-458	-0-		34	1	921	3	Y	92	92	0	3	
								46	4	101	9						
12		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		32	1	935	3	Y	543	528	0	18	
								51	4	597	9						
01		1302 X	629	-0-	-673	-0-		12	1	558	3	Y	26	43	0	1	
								30	4	29	9						

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																	
08		17612 X	17612	-0-	-0-	-0-		198	1	17414	2	N	-0-			-0-	
09		13886 X	13886	-0-	-0-	-0-		156	1	13730	3	N	-0-			-0-	
10		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-		186	1	15847	3	N	-0-			-0-	
11		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-		162	1	13764	3	N	-0-			-0-	
12		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-		229	1	16800	3	N	-0-			-0-	
01		16724 X	16724	-0-	-0-	-0-		231	1	16493	3	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078																	
08		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-		128	1	11223	2	N	-0-			-0-	
09		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-		128	1	11307	3	N	-0-			-0-	
10		15753 X	15753	-0-	-0-	-0-		183	1	15570	3	N	-0-			-0-	
11		16380 X	16380	-0-	-0-	-0-		190	1	16190	3	N	-0-			-0-	
12		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-		213	1	15614	3	N	-0-			-0-	
01		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-		179	1	12817	3	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	
					(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	236	1	20670	2	N	-0-				-0-	
09		22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	253	1	22356	3	N	-0-				-0-	
10		18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	216	1	18334	3	N	-0-				-0-	
11		19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	228	1	19374	3	N	-0-				-0-	
12		23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	313	1	22989	3	N	-0-				-0-	
01		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	308	1	21999	3	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017												TOTAL DEPTH	9746	PERF.10234	- 17577		
08		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	129	1	11328	2	N	-0-				-0-	
09		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	138	1	12165	3	N	-0-				-0-	
10		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	140	1	11943	3	N	-0-				-0-	
11		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	137	1	11659	3	N	-0-				-0-	
12		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	154	1	11340	3	N	-0-				-0-	
01		12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	175	1	12484	3	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017												TOTAL DEPTH	9758	PERF.10329	- 17504		
08		17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	193	1	16973	2	N	-0-				-0-	
09		17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	197	1	17428	3	N	-0-				-0-	
10		17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	200	1	17001	3	N	-0-				-0-	
11		17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	200	1	16970	3	N	-0-				-0-	
12		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	266	1	19522	3	N	-0-				-0-	
01		19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	267	1	19043	3	N	-0-				-0-	

WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014												TOTAL DEPTH	10717	PERF.10516	- 17417		
08		75891 X	75891	-0-	-0-	-0-	2121	1	65756	3	Y	7192	7464	1		127	
							103	4	7911	9							
09		55069 X	55069	-0-	-0-	-0-	1675	1	45628	3	Y	5529	5504	0		152	
							1684	4	6082	9							
10		DLQ G-10	52331	-0-	52331	52331	1588	1	41855	3	Y	4671	4675	0		148	
							3750	4	5138	9							
11		DLQ G-10	42921	-0-	42921	95252	1321	1	35571	3	Y	3867	3904	0		111	
							1775	4	4254	9							
12		132450 X	37198	-0-	-95252	-0-	1064	1	30982	3	Y	3137	3141	0		107	
							1701	4	3451	9							
01		35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	658	1	30323	3	Y	2936	2961	0		82	
							1622	4	3230	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017												TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111	- 16943		
08		16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	183	1	16080	2	N	-0-				-0-	
09		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	132	1	11615	3	N	-0-				-0-	
10		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	245	1	20799	3	N	-0-				-0-	
11		18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	216	1	18353	3	N	-0-				-0-	
12		21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	287	1	21090	3	N	-0-				-0-	
01		18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	253	1	18107	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	70481 X	70481	-0-	-0-	-0-	1938	1	60091	3	Y	7598	7865	1		134
						94	4	8358	9						
09	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	1539	1	41904	3	Y	5605	5585	0		154
						1547	4	6166	9						
10	50008 X	50008	-0-	-0-	-0-	1500	1	39534	3	Y	4938	4936	0		156
						3542	4	5432	9						
11	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	1247	1	33586	3	Y	4106	4144	0		118
						1676	4	4517	9						
12	36104 X	36104	-0-	-0-	-0-	1016	1	29589	3	Y	3523	3521	0		120
						1624	4	3875	9						
01	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	607	1	27965	3	Y	2993	3029	0		84
						1496	4	3292	9						
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866															
08	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	199	1	17429	2	N	-0-				-0-
09	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	145	1	12768	3	N	-0-				-0-
10	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	267	1	22673	3	N	-0-				-0-
11	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	226	1	19255	3	N	-0-				-0-
12	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	272	1	19969	3	N	-0-				-0-
01	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	287	1	20502	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747															
08	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	190	1	16635	2	N	-0-				-0-
09	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	190	1	16769	3	N	-0-				-0-
10	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	217	1	18426	3	N	-0-				-0-
11	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	210	1	17881	3	N	-0-				-0-
12	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	290	1	21290	3	N	-0-				-0-
01	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	269	1	19190	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554															
08	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	209	1	18316	2	N	-0-				-0-
09	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	201	1	17770	3	N	-0-				-0-
10	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	201	1	17118	3	N	-0-				-0-
11	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	210	1	17899	3	N	-0-				-0-
12	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	294	1	21582	3	N	-0-				-0-
01	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	236	1	16842	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760															
08	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	158	1	13869	2	N	-0-				-0-
09	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	158	1	13944	3	N	-0-				-0-
10	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	150	1	12750	3	N	-0-				-0-
11	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	170	1	14415	3	N	-0-				-0-
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	235	1	17254	3	N	-0-				-0-
01	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	217	1	15514	3	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4340 X	1782	-0-	-2558	-0-	48 1	1492 3	Y	218	221	1	4	
						2 4	240 9						
09	4200 X	1552	-0-	-2648	-0-	45 1	1233 3	Y	207	205	0	6	
						46 4	228 9						
10	2294 X	1738	-0-	-556	-0-	50 1	1306 3	Y	241	239	0	8	
						117 4	265 9						
11	1710 X	1600	-0-	-110	-0-	46 1	1241 3	Y	228	229	0	7	
						62 4	251 9						
12	1767 X	1577	-0-	-190	-0-	42 1	1223 3	Y	223	222	0	8	
						67 4	245 9						
01	1767 X	1508	-0-	-259	-0-	26 1	1179 3	Y	218	220	0	6	
						63 4	240 9						
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518													
08	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	286 1	25110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	247 1	21780 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	24012 X	24012	-0-	-0-	-0-	279 1	23733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	269 1	22892 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	341 1	25077 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	347 1	24783 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490													
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	27 1	2371 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	11 1	975 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	5 1	409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	4 1	313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849													
08	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	50 1	1540 3	Y	219	222	1	4	
						2 4	241 9						
09	2010 N	1377	-0-	-633	-0-	41 1	1111 3	Y	167	166	0	5	
						41 4	184 9						
10	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	44 1	1148 3	Y	164	164	0	5	
						103 4	180 9						
11	1770 N	1111	-0-	-659	-0-	34 1	922 3	Y	99	101	0	3	
						46 4	109 9						
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	615 3	Y	117	116	0	4	
						34 4	129 9						
01	1488 N	972	-0-	-516	-0-	13 1	616 3	Y	282	278	0	8	
						33 4	310 9						
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
08	10416 X	8381	-0-	-2035	-0-	390 1	7991 3	Y	-0-	-0-	-0-	1	
09	16500 X	8992	-0-	-7508	-0-	484 1	8501 3	Y	6	6	0	7	
						7 9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	7	
11	DLQ G-10	10203	-0-	10203	10203	397 1	9543 3	Y	4	6	1	5	
						259 4	4 9						
12	17711 X	7508	-0-	-10203	-0-	338 1	7117 3	Y	46	46	0	51	
						2 4	51 9						
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	332 1	6772 3	Y	2	29	1	24	
						31 4	2 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	289	1	5920	3	Y	5	1	1		5
09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	347	1	6094	3	Y	6				11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	DLQ G-10	6617	-0-	6617	6617	255	1	6130	3	Y	60	10	1		61
12	11546 X	4929	-0-	-6617	-0-	166	4	4703	3	Y	2				63
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4341	3	Y	3	36	1		30
						1	4	2	9						
						20	4	3	9						

NMC EF		WELL #: 1H		RRCID -> 282221		COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391						
08	15624 X	14201	-0-	-1423	-0-	959	1	13242	2	N	-0-				-0-
09	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	896	1	13424	3	N	-0-				-0-
10	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	1109	1	16996	3	N	3	3	8		-0-
11	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	1069	1	14273	3	N	-0-				-0-
12	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	876	1	13580	3	N	-0-				-0-
01	18104 X	13158	-0-	-4946	-0-	989	1	12169	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE		WELL #: 64H		RRCID -> 282642		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327						
08	29357 X	23039	-0-	-6318	-0-	260	1	22779	2	N	-0-				-0-
09	25500 X	20161	-0-	-5339	-0-	226	1	19935	3	N	-0-				-0-
10	25203 X	22338	-0-	-2865	-0-	260	1	22078	3	N	-0-				-0-
11	22290 X	19687	-0-	-2603	-0-	229	1	19458	3	N	-0-				-0-
12	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	331	1	24295	3	N	-0-				-0-
01	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	337	1	24069	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE		WELL #: 102H		RRCID -> 282669		COMPL. DATE 11/21/2017			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261						
08	18135 X	13656	-0-	-4479	-0-	154	1	13502	2	N	-0-				-0-
09	16230 X	13940	-0-	-2290	-0-	156	1	13784	3	N	-0-				-0-
10	15500 X	11978	-0-	-3522	-0-	139	1	11839	3	N	-0-				-0-
11	14850 X	14526	-0-	-324	-0-	169	1	14357	3	N	-0-				-0-
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	224	1	16419	3	N	-0-				-0-
01	14415 X	14312	-0-	-103	-0-	198	1	14114	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE		WELL #: 101H		RRCID -> 282857		COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286						
08	18414 X	14052	-0-	-4362	-0-	158	1	13894	2	N	-0-				-0-
09	17250 X	15078	-0-	-2172	-0-	169	1	14909	3	N	-0-				-0-
10	16430 X	14441	-0-	-1989	-0-	168	1	14273	3	N	-0-				-0-
11	14940 X	14517	-0-	-423	-0-	169	1	14348	3	N	-0-				-0-
12	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	238	1	17445	3	N	-0-				-0-
01	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	235	1	16778	3	N	-0-				-0-

NMC EF		WELL #: 2H		RRCID -> 283747		COMPL. DATE 11/10/2017			TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600						
08	16616 X	14590	-0-	-2026	-0-	985	1	13605	2	N	-0-				-0-
09	15240 X	11575	-0-	-3665	-0-	725	1	10850	3	N	-0-				-0-
10	15314 X	11562	-0-	-3752	-0-	708	1	10854	3	N	-0-				-0-
11	14280 X	9750	-0-	-4530	-0-	679	1	9071	3	N	-0-				-0-
12	14601 X	10577	-0-	-4024	-0-	641	1	9936	3	N	-0-				-0-
01	14601 X	6905	-0-	-7696	-0-	519	1	6386	3	Y	-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	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		23219 X	20360	-0-	-2859	-0-	229 1	20131 2	2	N	-0-	-0-
09		20100 X	13527	-0-	-6573	-0-	152 1	13375 3	3	N	-0-	-0-
10		24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	285 1	24214 3	3	N	-0-	-0-
11		19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	230 1	19564 3	3	N	-0-	-0-
12		21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	293 1	21517 3	3	N	-0-	-0-
01		24490 X	20412	-0-	-4078	-0-	282 1	20130 3	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
08		23653 X	22967	-0-	-686	-0-	259 1	22708 2	2	N	-0-	-0-
09		22020 X	15700	-0-	-6320	-0-	176 1	15524 3	3	N	-0-	-0-
10		26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	303 1	25726 3	3	N	-0-	-0-
11		22230 X	20430	-0-	-1800	-0-	237 1	20193 3	3	N	-0-	-0-
12		22971 X	22378	-0-	-593	-0-	301 1	22077 3	3	N	-0-	-0-
01		26040 X	20905	-0-	-5135	-0-	289 1	20616 3	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
08		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	250 1	21958 2	2	N	-0-	-0-
09		19740 X	15304	-0-	-4436	-0-	171 1	15133 3	3	N	-0-	-0-
10		24095 X	24095	-0-	-0-	-0-	280 1	23815 3	3	N	-0-	-0-
11		21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	251 1	21318 3	3	N	-0-	-0-
12		22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	308 1	22598 3	3	N	-0-	-0-
01		24087 X	21652	-0-	-2435	-0-	299 1	21353 3	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
08		24273 X	19182	-0-	-5091	-0-	216 1	18966 2	2	N	-0-	-0-
09		19860 X	14206	-0-	-5654	-0-	159 1	14047 3	3	N	-0-	-0-
10		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	264 1	22439 3	3	N	-0-	-0-
11		18660 X	18162	-0-	-498	-0-	211 1	17951 3	3	N	-0-	-0-
12		21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	282 1	20733 3	3	N	-0-	-0-
01		22692 X	20017	-0-	-2675	-0-	276 1	19741 3	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
08		24211 X	20572	-0-	-3639	-0-	232 1	20340 2	2	N	-0-	-0-
09		23310 X	13996	-0-	-9314	-0-	157 1	13839 3	3	N	-0-	-0-
10		23730 X	23730	-0-	-0-	-0-	276 1	23454 3	3	N	-0-	-0-
11		21690 X	19772	-0-	-1918	-0-	230 1	19542 3	3	N	-0-	-0-
12		22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	299 1	21952 3	3	N	-0-	-0-
01		23715 X	20724	-0-	-2991	-0-	286 1	20438 3	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
08		19499 X	16111	-0-	-3388	-0-	182 1	15929 2	2	N	-0-	-0-
09		18870 X	11642	-0-	-7228	-0-	130 1	11512 3	3	N	-0-	-0-
10		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	223 1	18951 3	3	N	-0-	-0-
11		16440 X	13176	-0-	-3264	-0-	153 1	13023 3	3	N	-0-	-0-
12		25574 X	25574	-0-	-0-	-0-	344 1	25230 3	3	N	-0-	-0-
01		26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	370 1	26449 3	3	N	-0-	-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
08		23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	1565 1	21602 2	2	N	-0-	-0-
09		21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	1320 1	19763 3	3	N	-0-	-0-
10		21297 X	11596	-0-	-9701	-0-	710 1	10886 3	3	N	-0-	-0-
11		20610 X	2183	-0-	-18427	-0-	152 1	2031 3	3	N	-0-	-0-
12		21297 X	3671	-0-	-17626	-0-	223 1	3448 3	3	N	-0-	-0-
01		21297 X	16388	-0-	-4909	-0-	1232 1	15156 3	3	Y	-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394																	
08		20274 X	17520	-0-	-2754	-0-	1183	1	16337	2	N	-0-					-0-
09		19620 X	15345	-0-	-4275	-0-	961	1	14384	3	N	-0-					-0-
10		20274 X	12817	-0-	-7457	-0-	785	1	12032	3	N	-0-					-0-
11		18690 X	12442	-0-	-6248	-0-	867	1	11575	3	N	-0-					-0-
12		18476 X	687	-0-	-17789	-0-	42	1	645	3	N	-0-					-0-
01		17515 X	380	-0-	-17135	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415																	
08		24645 X	23615	-0-	-1030	-0-	1528	1	22087	2	N	-0-					-0-
09		23220 X	21861	-0-	-1359	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-					-0-
10		23312 X	22589	-0-	-723	-0-	1550	1	21039	3	N	-0-					-0-
11		22860 X	21861	-0-	-999	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-					-0-
12		23622 X	20002	-0-	-3620	-0-	1300	1	18702	3	N	-0-					-0-
01		23622 X	21233	-0-	-2389	-0-	2531	1	18702	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894																	
08		22010 X	18480	-0-	-3530	-0-	857	1	17591	3	Y	28	66	1			71
09		19200 X	10073	-0-	-9127	-0-	542	1	9531	3	Y	-0-					71
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11		DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	332	13	311	3	Y	-0-	55	1			16
*12		333 X	1	-0-	-332	-0-					Y	-0-					16
*01		34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	1589	1	32378	3	Y	4	4	1			16
							147	4		4	9						

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655																	
08		31403 X	25054	-0-	-6349	-0-	1163	1	23871	3	Y	16	42	1			45
09		29070 X	23779	-0-	-5291	-0-	1279	1	22479	3	Y	19					64
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11		DLQ G-10	30468	-0-	30468	-0-	30468	1186	773	4	Y	-0-	57	1			7
12		53300 X	22832	-0-	-30468	-0-	1033	1	21754	3	Y	35					42
01		21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	24	1			18

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662																	
08		25017 X	19495	-0-	-5522	-0-	220	1	19275	2	N	-0-					-0-
09		24210 X	20381	-0-	-3829	-0-	228	1	20153	3	N	-0-					-0-
10		24180 X	20971	-0-	-3209	-0-	244	1	20727	3	N	-0-					-0-
11		22200 X	19595	-0-	-2605	-0-	228	1	19367	3	N	-0-					-0-
12		24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	324	1	23778	3	N	-0-					-0-
01		22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	308	1	22038	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018												TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9727 - 15541		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		28613 X	18160	-0-	-10453	-0-	205 1	17955 2	N		-0-					-0-	
09		23010 X	18245	-0-	-4765	-0-	204 1	18041 3	N		-0-					-0-	
10		22227 X	19729	-0-	-2498	-0-	229 1	19500 3	N		-0-					-0-	
11		20370 X	18347	-0-	-2023	-0-	213 1	18134 3	N		-0-					-0-	
12		21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	292 1	21468 3	N		-0-					-0-	
01		20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	281 1	20072 3	N		-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018												TOTAL DEPTH	9455	PERF.	9663 - 15181		
08		43648 X	36720	-0-	-6928	-0-	414 1	36306 2	N		-0-					-0-	
09		41040 X	38311	-0-	-2729	-0-	429 1	37882 3	N		-0-					-0-	
10		41726 X	38553	-0-	-3173	-0-	448 1	38105 3	N		-0-					-0-	
11		39330 X	37326	-0-	-2004	-0-	434 1	36892 3	N		-0-					-0-	
12		40176 X	39061	-0-	-1115	-0-	525 1	38536 3	N		-0-					-0-	
01		39587 X	38375	-0-	-1212	-0-	530 1	37845 3	N		-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018												TOTAL DEPTH	9467	PERF.	9658 - 15564		
08		33201 X	29454	-0-	-3747	-0-	332 1	29122 2	N		-0-					-0-	
09		32100 X	30732	-0-	-1368	-0-	344 1	30388 3	N		-0-					-0-	
10		32953 X	31915	-0-	-1038	-0-	371 1	31544 3	N		-0-					-0-	
11		31320 X	30043	-0-	-1277	-0-	349 1	29694 3	N		-0-					-0-	
12		32085 X	31488	-0-	-597	-0-	423 1	31065 3	N		-0-					-0-	
01		31930 X	30900	-0-	-1030	-0-	427 1	30473 3	N		-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018												TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9706 - 15278		
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-	
10		93 X	6	-0-	-87	-0-	6 3			N	-0-					-0-	
11		74 X	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 3		N	-0-					-0-	
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-					-0-	
01		6 X	1	-0-	-5	-0-	1 3			N	-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018												TOTAL DEPTH	9666	PERF.	9769 - 15688		
08		33077 X	28042	-0-	-5035	-0-	316 1	27726 2	N		-0-					-0-	
09		31680 X	29279	-0-	-2401	-0-	328 1	28951 3	N		-0-					-0-	
10		32178 X	30305	-0-	-1873	-0-	352 1	29953 3	N		-0-					-0-	
11		30330 X	28394	-0-	-1936	-0-	330 1	28064 3	N		-0-					-0-	
12		30628 X	30316	-0-	-312	-0-	407 1	29909 3	N		-0-					-0-	
01		30318 X	29208	-0-	-1110	-0-	403 1	28805 3	N		-0-					-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018												TOTAL DEPTH	9366	PERF.	9890 - 16328		
08		50809 X	41753	-0-	-9056	-0-	342 1	41411 2	N		-0-					-0-	
09		47700 X	35287	-0-	-12413	-0-	292 1	34995 3	N		-0-					-0-	
10		47802 X	37715	-0-	-10087	-0-	308 1	37407 3	N		-0-					-0-	
11		43140 X	28846	-0-	-14294	-0-	205 1	28641 3	N		-0-					-0-	
12		41757 X	40419	-0-	-1338	-0-	314 1	40105 3	N		-0-					-0-	
01		41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	364 1	41616 3	N		-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018												TOTAL DEPTH	9670	PERF.	10080 - 15891		
08		33728 X	24615	-0-	-9113	-0-	277 1	24338 2	N		-0-					-0-	
09		32490 X	28383	-0-	-4107	-0-	318 1	28065 3	N		-0-					-0-	
10		33356 X	27039	-0-	-6317	-0-	314 1	26725 3	N		-0-					-0-	
11		29550 X	25926	-0-	-3624	-0-	301 1	25625 3	N		-0-					-0-	
12		31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	429 1	31524 3	N		-0-					-0-	
01		31634 X	31634	-0-	-0-	-0-	437 1	31197 3	N		-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		20708 X	9652	-0-	-11056	-0-	109	1	9543	2	N	-0-				-0-
09		15990 X	9742	-0-	-6248	-0-	109	1	9633	3	N	-0-				-0-
10		13268 X	10061	-0-	-3207	-0-	117	1	9944	3	N	-0-				-0-
11		12210 X	9258	-0-	-2952	-0-	108	1	9150	3	N	-0-				-0-
12		11935 X	11286	-0-	-649	-0-	152	1	11134	3	N	-0-				-0-
01		10075 X	9995	-0-	-80	-0-	138	1	9857	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429																
08		43710 X	41270	-0-	-2440	-0-	465	1	40805	2	N	-0-				-0-
09		42300 X	42229	-0-	-71	-0-	473	1	41756	3	N	-0-				-0-
10		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	511	1	43434	3	N	-0-				-0-
11		42030 X	41467	-0-	-563	-0-	482	1	40985	3	N	-0-				-0-
12		43121 X	42154	-0-	-967	-0-	566	1	41588	3	N	-0-				-0-
01		43958 X	43604	-0-	-354	-0-	602	1	43002	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731																
08		28706 X	24781	-0-	-3925	-0-	279	1	24502	2	N	-0-				-0-
09		27540 X	25274	-0-	-2266	-0-	283	1	24991	3	N	-0-				-0-
10		27931 X	25791	-0-	-2140	-0-	300	1	25491	3	N	-0-				-0-
11		26130 X	23338	-0-	-2792	-0-	271	1	23067	3	N	-0-				-0-
12		26350 X	26060	-0-	-290	-0-	350	1	25710	3	N	-0-				-0-
01		26102 X	25250	-0-	-852	-0-	349	1	24901	3	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075																
08		28861 X	24159	-0-	-4702	-0-	198	1	23961	2	N	-0-				-0-
09		27930 X	20931	-0-	-6999	-0-	173	1	20758	3	N	-0-				-0-
10		27063 X	20361	-0-	-6702	-0-	166	1	20195	3	N	-0-				-0-
11		23370 X	15560	-0-	-7810	-0-	111	1	15449	3	N	-0-				-0-
12		24149 X	23623	-0-	-526	-0-	184	1	23439	3	N	-0-				-0-
01		24149 X	18102	-0-	-6047	-0-	157	1	17945	3	N	-0-				-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867																
08		21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	1445	1	20469	2	N	-0-				-0-
09		32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	1444	1	30640	3	N	-0-				-0-
10		30566 X	20659	-0-	-9907	-0-	1351	1	19308	3	N	-0-				-0-
11		29580 X	21453	-0-	-8127	-0-	1209	1	20244	3	N	-0-				-0-
12		30566 X	14132	-0-	-16434	-0-	807	1	13325	3	N	-0-				-0-
01		30628 X	20708	-0-	-9920	-0-	1312	1	19396	3	N	-0-				-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130																
08		30659 X	29596	-0-	-1063	-0-	1999	1	27597	2	N	-0-				-0-
09		29580 X	28119	-0-	-1461	-0-	1760	1	26359	3	N	-0-				-0-
10		30566 X	15263	-0-	-15303	-0-	935	1	14328	3	N	-0-				-0-
11		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	2454	1	32759	3	N	-0-				-0-
12		31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	1887	1	29240	3	N	-0-				-0-
01		29605 X	23619	-0-	-5986	-0-	1775	1	21844	3	Y	-0-				-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328																
08		14942 X	12891	-0-	-2051	-0-	850	1	12041	2	N	-0-				-0-
09		14460 X	11702	-0-	-2758	-0-	527	1	11175	3	N	-0-				-0-
10		14942 X	10264	-0-	-4678	-0-	671	1	9593	3	N	-0-				-0-
11		12510 X	8350	-0-	-4160	-0-	470	1	7880	3	N	-0-				-0-
12		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	748	1	12355	3	N	-0-				-0-
01		12896 X	9319	-0-	-3577	-0-	591	1	8728	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
NMC EF		WELL #:		6H	RRCID ->	285479	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12645	- 20197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5828 X	6	-0-	-5822	-0-	6 2			N	-0-			-0-
09		60 X	7	-0-	-53	-0-	7 3			N	-0-			-0-
10		540 X	540	-0-	-0-	-0-	33 1	507	3	N	-0-			-0-
11		60 X	58	-0-	-2	-0-	4 1	54	3	N	-0-			-0-
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58	3	N	-0-			-0-
01		680 X	680	-0-	-0-	-0-	51 1	629	3	Y	-0-			-0-

NUECES		WELL #:		A 2H	RRCID ->	285562	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13466	- 20126		
08		6758 X	5578	-0-	-1180	-0-	982 1	4596	2	N	-0-			-0-
09		6270 X	3941	-0-	-2329	-0-	1698 1	2243	3	N	-0-			-0-
10		6479 X	4696	-0-	-1783	-0-	1902 1	2794	3	N	-0-			-0-
11		6180 X	4650	-0-	-1530	-0-	1541 1	3109	3	N	-0-			-0-
12		5580 X	3916	-0-	-1664	-0-	1687 1	2229	3	N	-0-			-0-
01		5580 X	4557	-0-	-1023	-0-	1448 1	3109	3	N	-0-			-0-

SR RYAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285993	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	13580	PERF.14186	- 21520		
08		45880 X	42775	-0-	-3105	-0-	3303 1	39472	3	N	-0-			-0-
09		44070 X	38596	-0-	-5474	-0-	3221 1	35375	3	N	-0-			-0-
10		45539 X	-0-	-0-	-45539	-0-				N	-0-			-0-
11		44070 X	-0-	-0-	-44070	-0-				N	-0-			-0-
12		43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-				N	-0-			-0-
01		42780 X	-0-	-0-	-42780	-0-				N	-0-			-0-

NUECES		WELL #:		A 1H	RRCID ->	286104	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13592	PERF.13475	- 20425		
08		7905 X	6646	-0-	-1259	-0-	1170 1	5476	2	N	-0-			-0-
09		7320 X	3154	-0-	-4166	-0-	1359 1	1795	3	N	-0-			-0-
10		7192 X	3528	-0-	-3664	-0-	1429 1	2099	3	N	-0-			-0-
11		6420 X	4763	-0-	-1657	-0-	1578 1	3185	3	N	-0-			-0-
12		6634 X	3554	-0-	-3080	-0-	1531 1	2023	3	N	-0-			-0-
01		6634 X	3257	-0-	-3377	-0-	1035 1	2222	3	N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #:		7H	RRCID ->	286134	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	13429	PERF.14180	- 20734		
08		16709 X	115	-0-	-16594	-0-	8 1	107	2	N	-0-			-0-
09		14940 X	29	-0-	-14911	-0-	2 1	27	3	N	-0-			-0-
10		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	1587 1	24327	3	N	-0-			-0-
11		14490 X	7882	-0-	-6608	-0-	549 1	7333	3	N	-0-			-0-
12		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	467 1	7241	3	N	-0-			-0-
01		24428 X	14262	-0-	-10166	-0-	1072 1	13190	3	Y	-0-			-0-

LARRY MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	286152	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	- 22530		
08		23219 X	20162	-0-	-3057	-0-	1309 1	18853	2	Y	-0-			-0-
09		22470 X	19209	-0-	-3261	-0-	1353 1	17856	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	19792	-0-	19792	-0-	1465 1	18327	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	14755	-0-	14755	-0-	1139 1	13616	3	Y	-0-			-0-
12		56436 X	21889	-0-	-34547	-0-	2258 1	19631	3	Y	-0-			-0-
01		20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	2286 1	17935	3	Y	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		101H	RRCID ->	286253	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9792	- 16348		
08		50747 X	47739	-0-	-3008	-0-	392 1	47347	2	N	-0-			-0-
09		48570 X	45144	-0-	-3426	-0-	374 1	44770	3	N	-0-			-0-
10		48546 X	45583	-0-	-2963	-0-	372 1	45211	3	N	-0-			-0-
11		46200 X	33980	-0-	-12220	-0-	241 1	33739	3	N	-0-			-0-
12		48150 X	48150	-0-	-0-	-0-	374 1	47776	3	N	-0-			-0-
01		47740 X	45605	-0-	-2135	-0-	396 1	45209	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																	
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
08		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	1399	1	12038	2	N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		16785 X	16785	-0-	-0-	-0-		2	16783	3	N	-0-					-0-
11		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-		28	14409	3	N	-0-					-0-
12		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-		37	12059	3	N	-0-					-0-
01		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-		39	10938	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229																	
08		25048 X	19861	-0-	-5187	-0-	224	1	19637	2	N	-0-					-0-
09		23520 X	19623	-0-	-3897	-0-	220	1	19403	3	N	-0-					-0-
10		24304 X	17658	-0-	-6646	-0-	205	1	17453	3	N	-0-					-0-
11		22140 X	19796	-0-	-2344	-0-	230	1	19566	3	N	-0-					-0-
12		22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	306	1	22488	3	N	-0-					-0-
01		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	286	1	20399	3	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																	
08		10850 X	4489	-0-	-6361	-0-	467	1	4022	2	N	-0-					-0-
09		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10		11470 X	1406	-0-	-10064	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11		11100 X	2673	-0-	-8427	-0-	5	1	2668	3	N	-0-					-0-
12		7068 X	1195	-0-	-5873	-0-	4	1	1191	3	N	-0-					-0-
01		4495 X	773	-0-	-3722	-0-	3	1	770	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																	
08		10726 X	8368	-0-	-2358	-0-	94	1	8274	2	N	-0-					-0-
09		10230 X	9380	-0-	-850	-0-	105	1	9275	3	N	-0-					-0-
10		10013 X	9277	-0-	-736	-0-	108	1	9169	3	N	-0-					-0-
11		9540 X	9001	-0-	-539	-0-	105	1	8896	3	N	-0-					-0-
12		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	134	1	9836	3	N	-0-					-0-
01		9703 X	9301	-0-	-402	-0-	128	1	9173	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																	
08		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	742	1	5509	2	N	-0-					-0-
09		8640 X	7175	-0-	-1465	-0-	1004	1	6171	3	N	-0-					-0-
10		8928 X	6684	-0-	-2244	-0-	604	1	6080	3	N	-0-					-0-
11		8640 X	6363	-0-	-2277	-0-	572	1	5791	3	N	-0-					-0-
12		6293 X	5983	-0-	-310	-0-	715	1	5268	3	N	-0-					-0-
01		7409 X	4374	-0-	-3035	-0-	370	1	4004	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																	
08		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	603	1	4477	2	N	-0-					-0-
09		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	700	1	4302	3	N	-0-					-0-
10		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	948	1	9547	3	N	-0-					-0-
11		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	709	1	7174	3	N	-0-					-0-
12		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	818	1	6032	3	N	-0-					-0-
01		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	635	1	6869	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102																	
08		62434 X	54750	-0-	-7684	-0-	617	1	54133	2	N	-0-					-0-
09		60420 X	53923	-0-	-6497	-0-	604	1	53319	3	N	-0-					-0-
10		61814 X	58103	-0-	-3711	-0-	675	1	57428	3	N	-0-					-0-
11		57090 X	53692	-0-	-3398	-0-	624	1	53068	3	N	-0-					-0-
12		58993 X	56797	-0-	-2196	-0-	763	1	56034	3	N	-0-					-0-
01		58094 X	55835	-0-	-2259	-0-	771	1	55064	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9800 - 19618		
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	
08		48825 X	48416	-0-	-409	-0-	397 1	48019 2	N		-0-					-0-	
09		45960 X	40088	-0-	-5872	-0-	332 1	39756 3	N		-0-					-0-	
10		45973 X	40497	-0-	-5476	-0-	331 1	40166 3	N		-0-					-0-	
11		46860 X	32928	-0-	-13932	-0-	234 1	32694 3	N		-0-					-0-	
12		48422 X	42521	-0-	-5901	-0-	331 1	42190 3	N		-0-					-0-	
01		48422 X	40923	-0-	-7499	-0-	355 1	40568 3	N		-0-					-0-	

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019												TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9847 - 19561		
08		45167 X	45125	-0-	-42	-0-	370 1	44755 2	N		-0-					-0-	
09		43170 X	37285	-0-	-5885	-0-	309 1	36976 3	N		-0-					-0-	
10		43059 X	35584	-0-	-7475	-0-	290 1	35294 3	N		-0-					-0-	
11		43680 X	31377	-0-	-12303	-0-	223 1	31154 3	N		-0-					-0-	
12		45136 X	38562	-0-	-6574	-0-	300 1	38262 3	N		-0-					-0-	
01		45136 X	36867	-0-	-8269	-0-	320 1	36547 3	N		-0-					-0-	

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019												TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9610 - 19428		
08		84645 X	84645	-0-	-0-	-0-	694 1	83951 2	N		-0-					-0-	
09		68722 X	68722	-0-	-0-	-0-	570 1	68152 3	N		-0-					-0-	
10		71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	587 1	71298 3	N		-0-					-0-	
11		59564 X	59564	-0-	-0-	-0-	423 1	59141 3	N		-0-					-0-	
12		71237 X	71237	-0-	-0-	-0-	554 1	70683 3	N		-0-					-0-	
01		70559 X	70559	-0-	-0-	-0-	612 1	69947 3	N		-0-					-0-	

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019												TOTAL DEPTH	14603	PERF.	14773 - 21881		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022												TOTAL DEPTH	11678	PERF.	11599 - 18181		
08		5642 X	2625	-0-	-3017	-0-	34 1	2591 2	N		-0-					-0-	
09		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	27 1	2443 3	N		-0-					-0-	
10		3193 X	1708	-0-	-1485	-0-	13 1	1695 3	N		-0-					-0-	
11		3090 X	1336	-0-	-1754	-0-	11 1	1325 3	N		-0-					-0-	
12		3193 X	1191	-0-	-2002	-0-	9 1	1182 3	N		-0-					-0-	
01		2635 X	849	-0-	-1786	-0-	8 1	841 3	N		-0-					-0-	

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021												TOTAL DEPTH	11783	PERF.	11695 - 19322		
08		76539 X	58453	-0-	-18086	-0-	764 1	57689 2	N		-0-					-0-	
09		66540 X	58893	-0-	-7647	-0-	646 1	58247 3	N		-0-					-0-	
10		69006 X	60185	-0-	-8821	-0-	469 1	59716 3	N		-0-					-0-	
11		66780 X	57501	-0-	-9279	-0-	486 1	57015 3	N		-0-					-0-	
12		69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	447 1	58823 3	N		-0-					-0-	
01		60853 X	58471	-0-	-2382	-0-	581 1	57890 3	N		-0-					-0-	

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022												TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11698 - 18015		
08		24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	325 1	24563 2	N		-0-					-0-	
09		24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	267 1	24065 3	N		-0-					-0-	
10		26226 X	23825	-0-	-2401	-0-	185 1	23640 3	N		-0-					-0-	
11		25380 X	16035	-0-	-9345	-0-	135 1	15900 3	N		-0-					-0-	
12		26226 X	13461	-0-	-12765	-0-	102 1	13359 3	N		-0-					-0-	
01		25141 X	15403	-0-	-9738	-0-	153 1	15250 3	N		-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019													TOTAL DEPTH	9511	PERF.10004	- 17186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		68603 X	65563	-0-	-3040	-0-	538 1	65025 2	N	-0-			-0-			
09		64830 X	44919	-0-	-19911	-0-	372 1	44547 3	N	-0-			-0-			
10		61380 X	59975	-0-	-1405	-0-	490 1	59485 3	N	-0-			-0-			
11		63450 X	42595	-0-	-20855	-0-	303 1	42292 3	N	-0-			-0-			
12		65565 X	53589	-0-	-11976	-0-	417 1	53172 3	N	-0-			-0-			
01		65565 X	50989	-0-	-14576	-0-	442 1	50547 3	N	-0-			-0-			

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021													TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709
08		47678 X	39910	-0-	-7768	-0-	522 1	39388 2	N	-0-			-0-			
09		40290 X	36348	-0-	-3942	-0-	399 1	35949 3	N	-0-			-0-			
10		41633 X	36059	-0-	-5574	-0-	281 1	35778 3	N	-0-			-0-			
11		38850 X	36050	-0-	-2800	-0-	304 1	35746 3	N	-0-			-0-			
12		40145 X	36773	-0-	-3372	-0-	278 1	36495 3	N	-0-			-0-			
01		39897 X	32355	-0-	-7542	-0-	322 1	32033 3	N	-0-			-0-			

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021													TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480	- 19037
08		64108 X	18951	-0-	-45157	-0-	248 1	18703 2	N	-0-			-0-			
09		55740 X	17031	-0-	-38709	-0-	187 1	16844 3	N	-0-			-0-			
10		57195 X	42772	-0-	-14423	-0-	333 1	42439 3	N	-0-			-0-			
11		55080 X	36807	-0-	-18273	-0-	311 1	36496 3	N	-0-			-0-			
12		56916 X	37031	-0-	-19885	-0-	280 1	36751 3	N	-0-			-0-			
01		42780 X	34966	-0-	-7814	-0-	348 1	34618 3	N	-0-			-0-			

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021													TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517	- 18413
08		49135 X	43297	-0-	-5838	-0-	566 1	42731 2	N	-0-			-0-			
09		42746 X	42746	-0-	-0-	-0-	469 1	42277 3	N	-0-			-0-			
10		44950 X	40808	-0-	-4142	-0-	318 1	40490 3	N	-0-			-0-			
11		43500 X	37431	-0-	-6069	-0-	316 1	37115 3	N	-0-			-0-			
12		44950 X	36243	-0-	-8707	-0-	274 1	35969 3	N	-0-			-0-			
01		44175 X	37068	-0-	-7107	-0-	369 1	36699 3	N	-0-			-0-			

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019													TOTAL DEPTH	13144	PERF.13196	- 20766
08		19468 X	16789	-0-	-2679	-0-	780 1	16008 3	Y	-0-	12	1	7			
							1 4									
09		18840 X	14856	-0-	-3984	-0-	800 1	14055 3	Y	1			8			
							1 9									
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8			
11		DLQ G-10	4563	-0-	4563	4563	178 1	4269 3	Y	-0-	7	1	1			
							116 4									
12		31183 X	26620	-0-	-4563	-0-	1206 1	25406 3	Y	-0-			1			
							8 4									
01		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	875 1	17824 3	Y	20	1	1	20			
							81 4	22 9								

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019													TOTAL DEPTH	9893	PERF.10500	- 19993
08		56626 X	56626	-0-	-0-	-0-	917 1	55709 2	N	-0-			-0-			
09		49038 X	49038	-0-	-0-	-0-	767 1	48271 3	N	-0-			-0-			
10		51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	886 1	50203 3	N	-0-			-0-			
11		47245 X	47245	-0-	-0-	-0-	832 1	46413 3	N	-0-			-0-			
12		47763 X	47763	-0-	-0-	-0-	830 1	46933 3	N	-0-			-0-			
01		46693 X	46693	-0-	-0-	-0-	839 1	45854 3	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 #: 103H RRCID -> 289138													COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10165	- 19729
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		52543 X	52543	-0-	-0-	-0-	-0-	851	1	51692	2	N	-0-	-0-			-0-	
09		47348 X	47348	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	46608	3	N	-0-	-0-			-0-	
10		48197 X	48197	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	47361	3	N	-0-	-0-			-0-	
11		45312 X	45312	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	44514	3	N	-0-	-0-			-0-	
12		45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	44897	3	N	-0-	-0-			-0-	
01		44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	43386	3	N	-0-	-0-			-0-	

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357													COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13113	PERF.13376	- 20437
08		13981 X	8890	-0-	-5091	-0-	-0-	413	1	8468	3	Y	8	17	1		19	
09		12240 X	11456	-0-	-784	-0-	-0-	617	1	10839	3	Y	-0-	-0-			19	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			19	
11	DLQ	G-10	12433	-0-	12433	12433	12433	484	1	11634	3	Y	-0-	14	1		5	
*12		30130 X	17697	-0-	-12433	-0-	-0-	800	1	16861	3	Y	28				33	
01		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	12856	3	Y	21	19	1		35	
								59	4	23	9							

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449													COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10450	- 19883
08		60830 X	60830	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1	59845	2	N	-0-	-0-			-0-	
09		52986 X	52986	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	52157	3	N	-0-	-0-			-0-	
10		55702 X	55702	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	54736	3	N	-0-	-0-			-0-	
11		51857 X	51857	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	50943	3	N	-0-	-0-			-0-	
12		52492 X	52492	-0-	-0-	-0-	-0-	912	1	51580	3	N	-0-	-0-			-0-	
01		51098 X	51098	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	50180	3	N	-0-	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450													COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	9668	PERF.10250	- 19780
08		50684 X	50684	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	49863	2	N	-0-	-0-			-0-	
09		45194 X	45194	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	44487	3	N	-0-	-0-			-0-	
10		46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	45516	3	N	-0-	-0-			-0-	
11		43359 X	43359	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	42595	3	N	-0-	-0-			-0-	
12		43781 X	43781	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	43020	3	N	-0-	-0-			-0-	
01		42233 X	42233	-0-	-0-	-0-	-0-	759	1	41474	3	N	-0-	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451													COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.10475	- 19954
08		59613 X	50001	-0-	-9612	-0-	-0-	810	1	49191	2	N	-0-	-0-			-0-	
09		54210 X	44657	-0-	-9553	-0-	-0-	698	1	43959	3	N	-0-	-0-			-0-	
10		54498 X	44215	-0-	-10283	-0-	-0-	767	1	43448	3	N	-0-	-0-			-0-	
11		50130 X	42538	-0-	-7592	-0-	-0-	749	1	41789	3	N	-0-	-0-			-0-	
12		50003 X	42856	-0-	-7147	-0-	-0-	745	1	42111	3	N	-0-	-0-			-0-	
01		50003 X	43209	-0-	-6794	-0-	-0-	777	1	42432	3	N	-0-	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452													COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011
08		32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	32328	2	N	-0-	-0-			-0-	
09		29200 X	29200	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	28743	3	N	-0-	-0-			-0-	
10		29543 X	29543	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	29030	3	N	-0-	-0-			-0-	
11		27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	27249	3	N	-0-	-0-			-0-	
12		27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	27435	3	N	-0-	-0-			-0-	
01		27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	26530	3	N	-0-	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NMC EF		WELL #: 10H		RRCID -> 289738		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20925 X	14852	-0-	-6073	-0-	1003 1	13849 2	N	-0-			-0-
09	18060 X	14931	-0-	-3129	-0-	935 1	13996 3	N	-0-			-0-
10	17577 X	15272	-0-	-2305	-0-	935 1	14337 3	N	-0-			-0-
11	16050 X	14088	-0-	-1962	-0-	982 1	13106 3	N	-0-			-0-
12	15500 X	13329	-0-	-2171	-0-	808 1	12521 3	N	-0-			-0-
01	15438 X	9182	-0-	-6256	-0-	690 1	8492 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 116H		RRCID -> 290288		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715				
08	48608 X	41777	-0-	-6831	-0-	471 1	41306 2	N	-0-			-0-
09	45240 X	39084	-0-	-6156	-0-	438 1	38646 3	N	-0-			-0-
10	45012 X	40265	-0-	-4747	-0-	468 1	39797 3	N	-0-			-0-
11	40530 X	37829	-0-	-2701	-0-	440 1	37389 3	N	-0-			-0-
12	41788 X	39123	-0-	-2665	-0-	526 1	38597 3	N	-0-			-0-
01	41788 X	38322	-0-	-3466	-0-	529 1	37793 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 118H		RRCID -> 290309		COMPL. DATE 11/29/2020		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791				
08	52824 X	48710	-0-	-4114	-0-	549 1	48161 2	N	-0-			-0-
09	50730 X	45503	-0-	-5227	-0-	510 1	44993 3	N	-0-			-0-
10	51026 X	46489	-0-	-4537	-0-	540 1	45949 3	N	-0-			-0-
11	47130 X	43266	-0-	-3864	-0-	503 1	42763 3	N	-0-			-0-
12	48701 X	43870	-0-	-4831	-0-	589 1	43281 3	N	-0-			-0-
01	48701 X	44082	-0-	-4619	-0-	609 1	43473 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 117H		RRCID -> 290314		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656				
08	40455 X	36429	-0-	-4026	-0-	410 1	36019 2	N	-0-			-0-
09	38550 X	34286	-0-	-4264	-0-	384 1	33902 3	N	-0-			-0-
10	38812 X	34482	-0-	-4330	-0-	401 1	34081 3	N	-0-			-0-
11	35250 X	32055	-0-	-3195	-0-	373 1	31682 3	N	-0-			-0-
12	36425 X	33247	-0-	-3178	-0-	447 1	32800 3	N	-0-			-0-
01	36425 X	32132	-0-	-4293	-0-	444 1	31688 3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 290600		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257				
08	99479 X	89891	-0-	-9588	-0-	1456 1	88435 2	N	-0-			-0-
09	94020 X	83322	-0-	-10698	-0-	1303 1	82019 3	N	-0-			-0-
10	94333 X	82868	-0-	-11465	-0-	1438 1	81430 3	N	-0-			-0-
11	88860 X	78507	-0-	-10353	-0-	1383 1	77124 3	N	-0-			-0-
12	89900 X	79765	-0-	-10135	-0-	1387 1	78378 3	N	-0-			-0-
01	89900 X	76706	-0-	-13194	-0-	1379 1	75327 3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 290601		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262				
08	98921 X	89112	-0-	-9809	-0-	1444 1	87668 2	N	-0-			-0-
09	93420 X	83045	-0-	-10375	-0-	1299 1	81746 3	N	-0-			-0-
10	94302 X	82640	-0-	-11662	-0-	1434 1	81206 3	N	-0-			-0-
11	88980 X	78317	-0-	-10663	-0-	1380 1	76937 3	N	-0-			-0-
12	89621 X	79670	-0-	-9951	-0-	1385 1	78285 3	N	-0-			-0-
01	89125 X	76837	-0-	-12288	-0-	1381 1	75456 3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 290602		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314				
08	84258 X	69357	-0-	-14901	-0-	1124 1	68233 2	N	-0-			-0-
09	77880 X	66793	-0-	-11087	-0-	1044 1	65749 3	N	-0-			-0-
10	76756 X	66490	-0-	-10266	-0-	1154 1	65336 3	N	-0-			-0-
11	72510 X	62971	-0-	-9539	-0-	1109 1	61862 3	N	-0-			-0-
12	73036 X	63603	-0-	-9433	-0-	1106 1	62497 3	N	-0-			-0-
01	69347 X	60806	-0-	-8541	-0-	1093 1	59713 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		101990 X	90333	-0-	-11657	-0-	1463 1	88870 2	N	N	-0-	-0-
09		93030 X	85587	-0-	-7443	-0-	1338 1	84249 3	N	N	-0-	-0-
10		90427 X	84711	-0-	-5716	-0-	1470 1	83241 3	N	N	-0-	-0-
11		87510 X	79988	-0-	-7522	-0-	1409 1	78579 3	N	N	-0-	-0-
12		90427 X	81257	-0-	-9170	-0-	1413 1	79844 3	N	N	-0-	-0-
01		90334 X	78093	-0-	-12241	-0-	1404 1	76689 3	N	N	-0-	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305												
08		84599 X	70803	-0-	-13796	-0-	1147 1	69656 2	N	N	-0-	-0-
09		78180 X	66482	-0-	-11698	-0-	1040 1	65442 3	N	N	-0-	-0-
10		77159 X	65336	-0-	-11823	-0-	1134 1	64202 3	N	N	-0-	-0-
11		72450 X	61501	-0-	-10949	-0-	1083 1	60418 3	N	N	-0-	-0-
12		72385 X	62338	-0-	-10047	-0-	1084 1	61254 3	N	N	-0-	-0-
01		70804 X	59935	-0-	-10869	-0-	1077 1	58858 3	N	N	-0-	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402												
08		83421 X	65390	-0-	-18031	-0-	1059 1	64331 2	N	N	-0-	-0-
09		76980 X	62763	-0-	-14217	-0-	981 1	61782 3	N	N	-0-	-0-
10		74648 X	63282	-0-	-11366	-0-	1098 1	62184 3	N	N	-0-	-0-
11		71250 X	59847	-0-	-11403	-0-	1054 1	58793 3	N	N	-0-	-0-
12		71331 X	61098	-0-	-10233	-0-	1062 1	60036 3	N	N	-0-	-0-
01		65379 X	57908	-0-	-7471	-0-	1041 1	56867 3	N	N	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296												
08		55986 X	50071	-0-	-5915	-0-	411 1	49660 2	N	N	-0-	-0-
09		54180 X	43155	-0-	-11025	-0-	358 1	42797 3	N	N	-0-	-0-
10		52204 X	43427	-0-	-8777	-0-	354 1	43073 3	N	N	-0-	-0-
11		49410 X	41258	-0-	-8152	-0-	293 1	40965 3	N	N	-0-	-0-
12		50065 X	38581	-0-	-11484	-0-	300 1	38281 3	N	N	-0-	-0-
01		50065 X	36702	-0-	-13363	-0-	318 1	36384 3	N	N	-0-	-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991												
08		61597 X	57579	-0-	-4018	-0-	472 1	57107 2	N	N	-0-	-0-
09		57240 X	52073	-0-	-5167	-0-	432 1	51641 3	N	N	-0-	-0-
10		57040 X	50932	-0-	-6108	-0-	416 1	50516 3	N	N	-0-	-0-
11		55710 X	49112	-0-	-6598	-0-	349 1	48763 3	N	N	-0-	-0-
12		57567 X	47758	-0-	-9809	-0-	371 1	47387 3	N	N	-0-	-0-
01		57567 X	44586	-0-	-12981	-0-	387 1	44199 3	N	N	-0-	-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401												
08		69830 X	69830	-0-	-0-	-0-	573 1	69257 2	N	N	-0-	-0-
09		66240 X	58079	-0-	-8161	-0-	481 1	57598 3	N	N	-0-	-0-
10		68448 X	59426	-0-	-9022	-0-	485 1	58941 3	N	N	-0-	-0-
11		67590 X	57147	-0-	-10443	-0-	406 1	56741 3	N	N	-0-	-0-
12		69843 X	56366	-0-	-13477	-0-	438 1	55928 3	N	N	-0-	-0-
01		132153 X	56818	-0-	-75335	-0-	493 1	56325 3	N	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																							
ARN EF	WELL #:	10H	RRCID ->	292156	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	9576	PERF.	9578 - 16256													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	22103 X	13438	-0-	-8665	-0-	653 1	12254 3	Y		483	457 1				29								
09	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	531 9	1667 1	25220 3	Y	1556	1520 1				65								
10	DLQ G-10	23221	-0-	23221	23221	1712 9	1356 1	20410 3	Y	1323	1312 1				76								
11	DLQ G-10	20765	-0-	20765	43986	1455 9	1364 1	18335 3	Y	969	981 1				64								
12	63616 X	19630	-0-	-43986	-0-	1066 9	1308 1	17736 3	Y	533	584 1				13								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	586 9			Y	-0-	13 1				-0-								
ARN EF													WELL #:		12H	RRCID ->	292159	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9785 - 16282
08	17949 X	17828	-0-	-121	-0-	874 1	16405 3	Y		499	486 1				30								
09	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	549 9	1007 1	15240 3	Y	497	504 1				23								
10	DLQ G-10	16448	-0-	16448	16448	547 9	993 1	14945 3	Y	464	456 1				31								
11	DLQ G-10	16369	-0-	16369	32817	510 9	1085 1	14584 3	Y	636	624 1				43								
12	48165 X	15348	-0-	-32817	-0-	700 9	1015 1	13764 3	Y	517	547 1				13								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	569 9			Y	7	20 1				-0-								
ARN EF													WELL #:		11H	RRCID ->	292215	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9766 - 16196
08	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	1111 1	20857 3	Y		705	682 1				43								
09	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	776 9	1017 1	15388 3	Y	559	576 1				26								
10	DLQ G-10	16295	-0-	16295	16295	615 9	979 1	14736 3	Y	527	519 1				34								
11	DLQ G-10	15793	-0-	15793	32088	580 9	1056 1	14203 3	Y	485	484 1				35								
12	46721 X	14633	-0-	-32088	-0-	534 9	968 1	13128 3	Y	488	511 1				12								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	537 9			Y	216	228 1				-0-								
LA MESA RANCH													WELL #:		111H	RRCID ->	293219	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10114 - 14764
08	32860 X	23522	-0-	-9338	-0-	381 1	23141 2	N		-0-					-0-								
09	30180 X	21650	-0-	-8530	-0-	339 1	21311 3	N		-0-					-0-								
10	25420 X	21778	-0-	-3642	-0-	378 1	21400 3	N		-0-					-0-								
11	24600 X	19762	-0-	-4838	-0-	348 1	19414 3	N		-0-					-0-								
12	25079 X	19679	-0-	-5400	-0-	342 1	19337 3	N		-0-					-0-								
01	23529 X	18412	-0-	-5117	-0-	331 1	18081 3	N		-0-					-0-								
LA MESA RANCH													WELL #:		110H	RRCID ->	293220	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10219 - 14950
08	28675 X	20495	-0-	-8180	-0-	332 1	20163 2	N		-0-					-0-								
09	25740 X	18709	-0-	-7031	-0-	293 1	18416 3	N		-0-					-0-								
10	24862 X	19982	-0-	-4880	-0-	347 1	19635 3	N		-0-					-0-								
11	22950 X	16467	-0-	-6483	-0-	290 1	16177 3	N		-0-					-0-								
12	23436 X	14181	-0-	-9255	-0-	247 1	13934 3	N		-0-					-0-								
01	20491 X	11642	-0-	-8849	-0-	209 1	11433 3	N		-0-					-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		21793 X	15004	-0-	-6789	-0-	243	1	14761	2	N	-0-				-0-
09		20040 X	13739	-0-	-6301	-0-	215	1	13524	3	N	-0-				-0-
10		19003 X	13717	-0-	-5286	-0-	238	1	13479	3	N	-0-				-0-
11		17130 X	13960	-0-	-3170	-0-	246	1	13714	3	N	-0-				-0-
12		16802 X	12891	-0-	-3911	-0-	224	1	12667	3	N	-0-				-0-
01		15004 X	12741	-0-	-2263	-0-	229	1	12512	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972																
08		36084 X	24854	-0-	-11230	-0-	403	1	24451	2	N	-0-				-0-
09		32100 X	25073	-0-	-7027	-0-	392	1	24681	3	N	-0-				-0-
10		30566 X	23472	-0-	-7094	-0-	407	1	23065	3	N	-0-				-0-
11		28350 X	22353	-0-	-5997	-0-	394	1	21959	3	N	-0-				-0-
12		28086 X	20724	-0-	-7362	-0-	360	1	20364	3	N	-0-				-0-
01		25916 X	19864	-0-	-6052	-0-	357	1	19507	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001																
08		39184 X	27008	-0-	-12176	-0-	438	1	26570	2	N	-0-				-0-
09		34680 X	24867	-0-	-9813	-0-	389	1	24478	3	N	-0-				-0-
10		33449 X	25096	-0-	-8353	-0-	435	1	24661	3	N	-0-				-0-
11		30000 X	24095	-0-	-5905	-0-	424	1	23671	3	N	-0-				-0-
12		30256 X	22786	-0-	-7470	-0-	396	1	22390	3	N	-0-				-0-
01		27001 X	21584	-0-	-5417	-0-	388	1	21196	3	N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983																
08		34782 X	23491	-0-	-11291	-0-	381	1	23110	2	N	-0-				-0-
09		31170 X	23056	-0-	-8114	-0-	361	1	22695	3	N	-0-				-0-
10		32209 X	22470	-0-	-9739	-0-	390	1	22080	3	N	-0-				-0-
11		28320 X	21275	-0-	-7045	-0-	375	1	20900	3	N	-0-				-0-
12		27218 X	20372	-0-	-6846	-0-	354	1	20018	3	N	-0-				-0-
01		23839 X	19928	-0-	-3911	-0-	358	1	19570	3	N	-0-				-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791																
08		56265 X	47367	-0-	-8898	-0-	5600	1	41767	2	N	-0-				-0-
09		51690 X	44217	-0-	-7473	-0-	5329	1	38888	3	N	-0-				-0-
10		53413 X	15222	-0-	-38191	-0-	1744	1	13478	3	N	-0-				-0-
11		47700 X	31456	-0-	-16244	-0-	1290	1	30166	3	N	-0-				-0-
12		49290 X	42749	-0-	-6541	-0-	2292	1	40457	3	N	-0-				-0-
01		47368 X	45371	-0-	-1997	-0-	2435	1	42936	3	N	-0-				-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928																
08		93930 X	71752	-0-	-22178	-0-	938	1	70814	2	N	-0-				-0-
09		81960 X	66610	-0-	-15350	-0-	731	1	65879	3	N	-0-				-0-
10		80507 X	64825	-0-	-15682	-0-	505	1	64320	3	N	-0-				-0-
11		74970 X	57432	-0-	-17538	-0-	485	1	56947	3	N	-0-				-0-
12		73749 X	38895	-0-	-34854	-0-	294	1	38601	3	N	-0-				-0-
01		71765 X	63072	-0-	-8693	-0-	627	1	62445	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376																
08		78306 X	66855	-0-	-11451	-0-	753	1	66102	2	N	-0-				-0-
09		73410 X	61846	-0-	-11564	-0-	693	1	61153	3	N	-0-				-0-
10		72168 X	61957	-0-	-10211	-0-	720	1	61237	3	N	-0-				-0-
11		67470 X	59739	-0-	-7731	-0-	694	1	59045	3	N	-0-				-0-
12		67983 X	61861	-0-	-6122	-0-	831	1	61030	3	N	-0-				-0-
01		66867 X	59799	-0-	-7068	-0-	825	1	58974	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		157480 X	141697	-0-	-15783	-0-	1597	1	140100	2	N	-0-		-0-	
09		152400 X	89417	-0-	-62983	-0-	1002	1	88415	3	N	-0-		-0-	
10		157480 X	96665	-0-	-60815	-0-	1124	1	95541	3	N	-0-		-0-	
11		148350 X	101601	-0-	-46749	-0-	1181	1	100420	3	N	-0-		-0-	
12		141701 X	103661	-0-	-38040	-0-	1393	1	102268	3	N	-0-		-0-	
01		141701 X	99710	-0-	-41991	-0-	1376	1	98334	3	N	-0-		-0-	

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
08		53010 X	42512	-0-	-10498	-0-	2108	1	39582	3	Y	747	738	1	45
							822	9							
09		47700 X	39886	-0-	-7814	-0-	2424	1	36677	3	Y	714	720	1	39
							785	9							
10	DLQ	G-10	38411	-0-	38411	38411	2347	1	35326	3	Y	671	656	1	54
							738	9							
11	DLQ	G-10	37611	-0-	37611	76022	2516	1	33824	3	Y	1155	1126	1	83
							1271	9							
12		111062 X	35040	-0-	-76022	-0-	2350	1	31866	3	Y	749	813	1	19
							824	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1	-0-

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
08		50561 X	42264	-0-	-8297	-0-	2104	1	39502	3	Y	598	587	1	36
							658	9							
09		47550 X	39695	-0-	-7855	-0-	2420	1	36616	3	Y	599	600	1	35
							659	9							
10	DLQ	G-10	38035	-0-	38035	38035	2308	1	34741	3	Y	896	867	1	64
							986	9							
11	DLQ	G-10	35654	-0-	35654	73689	2432	1	32698	3	Y	476	496	1	44
							524	9							
12		107404 X	33715	-0-	-73689	-0-	2285	1	30976	3	Y	413	446	1	11
							454	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1	-0-

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302															
08		52607 X	41574	-0-	-11033	-0-	2074	1	38946	3	Y	504	494	1	31
							554	9							
09		47790 X	38803	-0-	-8987	-0-	2372	1	35901	3	Y	482	482	1	31
							530	9							
10	DLQ	G-10	36840	-0-	36840	36840	2265	1	34091	3	Y	440	429	1	42
							484	9							
11	DLQ	G-10	34850	-0-	34850	71690	2381	1	32009	3	Y	418	420	1	40
							460	9							
12		105235 X	33545	-0-	-71690	-0-	2242	1	30400	3	Y	821	840	1	21
							903	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	58187 X	56306	-0-	-1881	-0-	2800	1	52585	3	Y	837	824	1	51
09	58740 X	52684	-0-	-6056	-0-	921	9	48601	3	Y	792	797	1	46
10	DLQ G-10	50390	-0-	50390	50390	871	9	46476	3	Y	751	733	1	64
11	DLQ G-10	47748	-0-	47748	98138	3088	1	43732	3	Y	694	696	1	62
12	143599 X	45461	-0-	-98138	-0-	826	9	41706	3	Y	617	663	1	16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	763	9			Y	1	17	1	-0-

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
08	45663 X	38175	-0-	-7488	-0-	1908	1	35832	3	Y	395	387	1	24
09	41520 X	35147	-0-	-6373	-0-	435	9	32593	3	Y	364	363	1	25
10	DLQ G-10	34435	-0-	34435	34435	2154	1	31927	3	Y	352	341	1	36
11	DLQ G-10	32976	-0-	32976	67411	400	9	30039	3	Y	639	623	1	52
12	97933 X	30522	-0-	-67411	-0-	2121	1	27997	3	Y	418	459	1	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	387	9			Y	7	18	1	-0-

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004														
08	37820 X	29638	-0-	-8182	-0-	1422	1	26710	3	Y	1369	1334	1	83
09	32220 X	27737	-0-	-4483	-0-	1506	9	24762	3	Y	1217	1247	1	53
10	DLQ G-10	26622	-0-	26622	26622	1636	1	23714	3	Y	1211	1192	1	72
11	DLQ G-10	25031	-0-	25031	51653	1339	9	957	3	Y	963	963	1	66
12	75831 X	24178	-0-	-51653	-0-	1576	1	21469	3	Y	1024	1064	1	26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	9			Y	7	33	1	-0-

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783														
08	0	245363	-0-	245363	246129	245091	2	272	4	N	-0-			-0-
09	524883 X	278754	-0-	-246129	-0-	31	1	278723	3	N	-0-			-0-
10	268584 X	249765	-0-	-18819	-0-	92	1	249673	3	N	-0-			-0-
11	259920 X	212469	-0-	-47451	-0-	107	1	212362	2	N	-0-			-0-
12	268584 X	197253	-0-	-71331	-0-	111	1	197142	2	N	-0-			-0-
01	268584 X	177678	-0-	-90906	-0-	108	1	177568	2	N	2	2	8	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209													
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	176 1	3880 2	N	1			1
							1 9						
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	170 1	3552 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10		3565 X	3508	-0-	-57	-0-	75 1	3433 3	N	-0-			-1
11		3930 X	2036	-0-	-1894	-0-	39 1	1997 3	N	-0-	1 5		-0-
12		4061 X	2130	-0-	-1931	-0-	43 1	2080 3	N	6	1 8		5
							7 9						
01		4061 X	2195	-0-	-1866	-0-	65 1	2130 3	N	-0-			5

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
08		730 X	730	-0-	-0-	-0-	252 1	478 2	N	-0-			-0-
09		708 X	708	-0-	-0-	-0-	245 1	463 2	N	-0-			-0-
10		676 X	676	-0-	-0-	-0-	221 1	455 3	N	-0-			-0-
11		579 X	579	-0-	-0-	-0-	213 1	366 3	N	-0-			-0-
12		648 X	648	-0-	-0-	-0-	184 1	464 3	N	-0-			-0-
01		709 X	709	-0-	-0-	-0-	153 1	556 3	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	116 1	220 2	N	-0-			-0-
09		289 X	289	-0-	-0-	-0-	100 1	189 2	N	-0-			-0-
10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	85 1	176 3	N	-0-			-0-
11		239 X	239	-0-	-0-	-0-	88 1	151 3	N	-0-			-0-
12		267 X	267	-0-	-0-	-0-	76 1	191 3	N	-0-			-0-
01		252 X	252	-0-	-0-	-0-	54 1	198 3	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
08		535 X	535	-0-	-0-	-0-	185 1	350 2	N	-0-			-0-
09		817 X	817	-0-	-0-	-0-	282 1	535 2	N	-0-			-0-
10		521 X	521	-0-	-0-	-0-	170 1	351 3	N	-0-			-0-
11		208 X	208	-0-	-0-	-0-	76 1	132 3	N	-0-			-0-
12		215 X	215	-0-	-0-	-0-	61 1	154 3	N	-0-			-0-
01		204 X	204	-0-	-0-	-0-	44 1	160 3	N	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030													
08		5952 X	5581	-0-	-371	-0-	134 1	5436 2	Y	10			11
							11 9						
09		5760 X	4952	-0-	-808	-0-	116 1	4835 2	Y	1	1 1		11
							1 9						
10		5952 X	4485	-0-	-1467	-0-	96 1	4389 3	Y	-0-			11
11		5490 X	4543	-0-	-947	-0-	86 1	4457 3	Y	-0-	5 5		6
12		5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	95 1	4550 3	Y	-0-	1 5		5
01		5580 X	4976	-0-	-604	-0-	146 1	4830 3	Y	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7781 X	7083	-0-	-698	-0-	341	1	6725	2	N	15			20
09	7530 X	7246	-0-	-284	-0-	17	9	6909	2	N	1	15	1	6
10	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	336	1	7401	3	N	-0-			6
11	7230 X	7217	-0-	-13	-0-	1	9	7080	3	N	-0-	5	5	1
12	7471 X	7341	-0-	-130	-0-	162	1	7129	3	N	58	1	8	58
01	7564 X	7187	-0-	-377	-0-	137	1	6965	3	N	10			68
						148	1							
						64	9							
						211	1							
						11	9							
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
08	7316 X	6553	-0-	-763	-0-	289	1	6251	2	N	12			17
09	7080 X	6936	-0-	-144	-0-	13	9	6611	2	N	2	14	1	5
10	7285 X	7127	-0-	-158	-0-	323	1	6974	3	N	-0-			5
11	7050 X	5812	-0-	-1238	-0-	2	9	5702	3	N	-0-	5	5	-0-
12	7285 X	6726	-0-	-559	-0-	153	1	6527	3	N	57	1	8	56
01	7161 X	6719	-0-	-442	-0-	110	1	6512	3	N	9			65
						136	1							
						63	9							
						197	1							
						10	9							
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
08	39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	957	1	38649	2	N	-0-			-0-
09	37560 X	35457	-0-	-2103	-0-	827	1	34630	2	N	-0-			-0-
10	39587 X	39414	-0-	-173	-0-	845	1	38569	3	N	-0-			-0-
11	38340 X	30895	-0-	-7445	-0-	587	1	30308	3	N	-0-			-0-
12	39618 X	39308	-0-	-310	-0-	801	1	38505	3	N	2	2	8	-0-
01	39618 X	37666	-0-	-1952	-0-	2	9	36558	3	N	-0-			-0-
						1108	1							
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
08	81468 X	70788	-0-	-10680	-0-	1706	1	68925	2	N	143	70	1	117
09	77490 X	66154	-0-	-11336	-0-	157	9	64477	2	N	126	105	1	138
10	79267 X	67567	-0-	-11700	-0-	1538	1	65974	3	N	134	189	1	83
11	74820 X	66875	-0-	-7945	-0-	139	9	65605	3	N	-0-			83
12	75361 X	68396	-0-	-6965	-0-	1446	1	66928	3	N	68	5	8	146
01	70773 X	68431	-0-	-2342	-0-	147	9	66371	3	N	44			190
						1270	1							
						1393	1							
						75	9							
						2012	1							
						48	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022													TOTAL DEPTH 10390	PERF.10916 - 19101
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	29264 X	24543	-0-	-4721	-0-	592	1	23928	2	N	21	1 1	47	
09	27480 X	22526	-0-	-4954	-0-	526	1	21986	2	N	13	37 1	23	
10	27590 X	22784	-0-	-4806	-0-	488	1	22290	3	N	5	6 1	22	
11	25620 X	22191	-0-	-3429	-0-	421	1	21770	3	N	-0-		22	
12	25668 X	23103	-0-	-2565	-0-	468	1	22496	3	N	126	2 8	146	
01	24552 X	22579	-0-	-1973	-0-	663	1	21868	3	N	44		190	

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024													TOTAL DEPTH 11083	PERF.11024 - 20839
08	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	536	1	5564	2	N	-0-		-0-	
09	6090 X	5224	-0-	-866	-0-	469	1	4755	2	N	-0-		-0-	
10	6293 X	5889	-0-	-404	-0-	126	1	5763	3	N	-0-		-0-	
11	6090 X	4117	-0-	-1973	-0-	78	1	4039	3	N	-0-		-0-	
12	6107 X	4847	-0-	-1260	-0-	99	1	4746	3	N	2	2 8	-0-	
01	6107 X	5098	-0-	-1009	-0-	150	1	4948	3	N	-0-		-0-	

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019													TOTAL DEPTH 10969	PERF.10867 - 20081
08	29109 X	23211	-0-	-5898	-0-	2036	1	21171	2	N	4	40 1	4	
09	27690 X	22267	-0-	-5423	-0-	2009	1	20255	2	N	3		7	
10	28613 X	23119	-0-	-5494	-0-	496	1	22623	3	N	-0-		7	
11	26910 X	20262	-0-	-6648	-0-	385	1	19877	3	N	-0-	5 5	2	
12	25730 X	23309	-0-	-2421	-0-	475	1	22833	3	N	1	2 5 1 8	-0-	
01	23219 X	20075	-0-	-3144	-0-	591	1	19484	3	N	-0-		-0-	

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024													TOTAL DEPTH 11004	PERF.11006 - 21368
08	54374 X	53212	-0-	-1162	-0-	4126	1	49086	2	N	-0-	8 1	11	
09	52620 X	49989	-0-	-2631	-0-	4064	1	45925	2	N	-0-		11	
10	55304 X	49040	-0-	-6264	-0-	1052	1	47988	3	N	-0-		11	
11	53520 X	45161	-0-	-8359	-0-	857	1	44304	3	N	-0-	5 5	6	
12	55304 X	49527	-0-	-5777	-0-	1009	1	48511	3	N	6	5 5 6 8	1	
01	53227 X	48451	-0-	-4776	-0-	1426	1	47025	3	N	-0-		-0-	

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020													TOTAL DEPTH 10839	PERF.13902 - 18956
08	26939 X	9639	-0-	-17300	-0-	735	1	8904	2	N	-0-		-0-	
09	25980 X	10096	-0-	-15884	-0-	664	1	9432	2	N	-0-		-0-	
10	26846 X	14288	-0-	-12558	-0-	306	1	13982	3	N	-0-		-0-	
11	25980 X	24186	-0-	-1794	-0-	459	1	23727	3	N	-0-		-0-	
12	23963 X	23324	-0-	-639	-0-	475	1	22848	3	N	1	1 8	-0-	
01	24323 X	24323	-0-	-0-	-0-	716	1	23607	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		40238 X	37261	-0-	-2977	-0-	2889	1 34372 2	N	-0-		-0-
09		38040 X	34080	-0-	-3960	-0-	2772	1 31308 2	N	-0-		-0-
10		39308 X	34410	-0-	-4898	-0-	738	1 33672 3	N	-0-		-0-
11		38040 X	30929	-0-	-7111	-0-	587	1 30342 3	N	-0-		-0-
12		38006 X	30864	-0-	-7142	-0-	629	1 30234 3	N	1	1 8	-0-
01		37262 X	28781	-0-	-8481	-0-	847	1 27934 3	N	-0-		-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797												
08		106268 X	92676	-0-	-13592	-0-	2231	1 90283 2	N	147	121 1	53
09		101524 X	101524	-0-	-0-	-0-	2372	1 99011 2	N	128	124 1	57
10		105772 X	105772	-0-	-0-	-0-	2266	1 103405 3	N	92	86 1	63
11		95370 X	81493	-0-	-13877	-0-	1547	1 79946 3	N	-0-		63
12		98549 X	88133	-0-	-10416	-0-	1796	1 86327 3	N	9	5 5 9 8	58
01		105772 X	86369	-0-	-19403	-0-	2541	1 83789 3	N	35		76

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737												
08		88784 X	77382	-0-	-11402	-0-	1864	1 75518 2	N	-0-		10
09		81270 X	79641	-0-	-1629	-0-	1858	1 77783 2	N	-0-		10
10		85099 X	85099	-0-	-0-	-0-	1825	1 83274 3	N	-0-		10
11		76650 X	67941	-0-	-8709	-0-	1290	1 66651 3	N	-0-	5 5	5
12		77376 X	74330	-0-	-3046	-0-	1514	1 72780 3	N	33	4 8	34
01		85095 X	72201	-0-	-12894	-0-	2124	1 70044 3	N	30		64

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149												
08		67332 X	60720	-0-	-6612	-0-	60720	2	N	-0-		-0-
09		58200 X	56632	-0-	-1568	-0-	56632	2	N	-0-		-0-
10		62930 X	54863	-0-	-8067	-0-	1176	1 53687 3	N	-0-		-0-
11		60900 X	50810	-0-	-10090	-0-	965	1 49845 3	N	-0-		-0-
12		62930 X	51158	-0-	-11772	-0-	1043	1 50109 3	N	5	5 8	-0-
01		60729 X	50101	-0-	-10628	-0-	1474	1 48627 3	N	-0-		-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623												
08		75485 X	64235	-0-	-11250	-0-	64226	2 9 9	N	8		8
09		70800 X	61554	-0-	-9246	-0-	61550	2 4 9	N	4		12
10		70339 X	60462	-0-	-9877	-0-	1297	1 59165 3	N	-0-		12
11		65490 X	56666	-0-	-8824	-0-	1076	1 55590 3	N	-0-	5 5	7
12		64821 X	56966	-0-	-7855	-0-	1161	1 55799 3	N	5	5 5 5 8	2
01		64232 X	54605	-0-	-9627	-0-	1607	1 52998 3	N	-0-		-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154												
08		66433 X	57459	-0-	-8974	-0-	57459	2	N	-0-		-0-
09		60990 X	55023	-0-	-5967	-0-	55023	2	N	-0-		-0-
10		60853 X	53472	-0-	-7381	-0-	1147	1 52325 3	N	-0-		-0-
11		57480 X	49953	-0-	-7527	-0-	948	1 49005 3	N	-0-		-0-
12		58838 X	50059	-0-	-8779	-0-	1020	1 49039 3	N	-0-		-0-
01		57474 X	47715	-0-	-9759	-0-	1404	1 46311 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	2
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677												
08	62248 X	49084	-0-	-13164	-0-	49084	2			N	-0-	5
09	58080 X	46101	-0-	-11979	-0-	46101	2			N	-0-	5
10	56482 X	45086	-0-	-11396	-0-	967	1	44119	3	N	-0-	5
11	52560 X	42157	-0-	-10403	-0-	800	1	41357	3	N	-0-	-0-
12	51491 X	42246	-0-	-9245	-0-	861	1	41381	3	N	4	-0-
01	49073 X	42872	-0-	-6201	-0-	1262	1	41610	3	N	-0-	-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909												
08	141608 X	107182	-0-	-34426	-0-	1582	1	105596	2	N	4	3 1 8
09	129060 X	103354	-0-	-25706	-0-	2097	1	101256	2	N	1	9
10	133362 X	105142	-0-	-28220	-0-	2255	1	102886	3	N	1	1 1 9
11	129060 X	88148	-0-	-40912	-0-	1673	1	86475	3	N	-0-	5 5 4
12	118389 X	89791	-0-	-28598	-0-	1830	1	87943	3	N	16	8 8 12
01	107167 X	85176	-0-	-21991	-0-	2507	1	82669	3	N	-0-	12

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639												
08	124961 X	99709	-0-	-25252	-0-	1512	1	98194	2	N	3	2 1 7
09	109740 X	92501	-0-	-17239	-0-	1876	1	90623	2	N	2	9
10	113398 X	86809	-0-	-26589	-0-	1862	1	84947	3	N	-0-	1 1 8
11	105840 X	75397	-0-	-30443	-0-	1431	1	73966	3	N	-0-	5 5 3
12	99696 X	77399	-0-	-22297	-0-	1577	1	75801	3	N	19	10 8 12
01	99696 X	73013	-0-	-26683	-0-	2149	1	70864	3	N	-0-	12

LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696												
08	97340 X	84660	-0-	-12680	-0-	1308	1	83349	2	N	3	2 1 6
09	83130 X	72641	-0-	-10489	-0-	1472	1	71168	2	N	1	7
10	85901 X	70217	-0-	-15684	-0-	1506	1	68711	3	N	-0-	1 1 6
11	81930 X	60849	-0-	-21081	-0-	1155	1	59694	3	N	-0-	5 5 1
12	84661 X	65246	-0-	-19415	-0-	1329	1	63894	3	N	21	10 8 12
01	84661 X	63705	-0-	-20956	-0-	1875	1	61830	3	N	-0-	12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451H	RRCID -> 254365	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11590	- 14874				
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	BALANCE	
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	41 1	762 2	Y	92	79 1		14	
						101 9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		-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-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291H	RRCID -> 255011	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11650	- 16452				
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	147 1	2739 2	Y	31	27 1		8	
						34 9							
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	147 1	2578 2	Y	33	34 1		7	
						36 9							
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	123 1	2121 2	Y	25	25 1		7	
						28 9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		4	
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	31 1	834 2	Y	5	5 0		4	
						6 9							
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	356 1	3835 2	Y	41	35 0		10	
						45 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 452 H	RRCID -> 258206	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11501	- 15032				
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	Y	174	231 1		8	
						191 9							
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	-0-	8 1		-0-	
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	

HUBBARD RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 260060	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9904	- 15353				
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1584 2	73 9	Y	66	109 0		38	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939 2	24 9	Y	22	51 0		9	
10	1271 N	579	-0-	-692	-0-	579 2		Y	-0-	9 0		-0-	
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451C	RRCID -> 260340	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.11150	- 15826				
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-	
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	28 1	494 2	Y	-0-			-0-	
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	8 0		1	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	

BRIGGS RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 260468	COMPL. DATE 10/08/2010	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9707	- 15124				
08	961 N	8	-0-	-953	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	522 2	72 9	Y	65	42 0		23	
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1742 2	409 9	Y	372	344 0		51	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	506 2	74 9	Y	67	113 0		5	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		59	1	1101	2	Y	352	317	1			78
							387	9									
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		61	1	1073	2	Y	354	348	1			84
							389	9									
10	DLQ G-10	992	-0-	992	992		37	1	637	2	Y	289	294	1			79
							318	9									
11	1059 N	67	-0-	-992	-0-		3	2	64	9	Y	58	49	1			88
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		1	2	97	9	Y	88	133	0			43
01	992 N	910	-0-	-82	-0-		43	1	468	2	Y	363	270	0			136
							399	9									

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

08	217 N	164	-0-	-53	-0-		6	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		8	1	192	2	Y	35	13	1			22
							1	4	39	9							
10	217 N	183	-0-	-34	-0-		5	1	137	2	Y	36	37	1			21
							1	4	40	9							
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-		6	1	158	2	Y	31	41	1			11
							2	4	34	9							
12	248 N	226	-0-	-22	-0-		9	1	173	2	Y	38	31	0			18
							2	4	42	9							
01	186 N	179	-0-	-7	-0-		8	1	153	2	Y	15	26	0			7
							1	4	17	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

08	1643 N	1617	-0-	-26	-0-		1529	2	88	9	Y	80	51	0			29
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1556	2	166	9	Y	151	156	0			24
10	3100 N	4038	-0-	938	938		3430	2	608	9	Y	553	313	0			264
11	3000 N	2151	-0-	-849	89		1999	2	152	9	Y	138	265	0			137
12	2611 N	2522	-0-	-89	-0-		2150	2	372	9	Y	338	372	0			103
01	2542 X	1182	-0-	-1360	-0-		988	2	194	9	Y	176	259	0			20

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

08	14B2 EXT	62	-0-	62	1797		5	1	50	2	Y	6	65	1			5
							7	9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-	5	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1797						Y	-0-					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1732	2	53	9	Y	48	63	0			26
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1222	2	45	9	Y	41	59	0			8
10	1705 N	501	-0-	-1204	-0-		490	2	11	9	Y	10	12	0			6
11	1740 N	691	-0-	-1049	-0-		690	2	1	9	Y	1	5	0			2
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	1476	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY	201	-0-	201	1677	20	1	180	2	N	-0-					-0-
						1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697								
08	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	242	1	4521	2	Y	-0-					-0-
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	Y	-0-	3	3	1		-0-
						3	9									
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	1254	1	13507	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196								
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	2	1			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623								
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1398	2	90	9	Y	82	167	1			-0-
09	3000 N	9729	-0-	6729	6729	504	1	8980	2	Y	223	218	1			5
						245	9									
10	3100 N	9384	-0-	6284	13013	458	1	8653	2	Y	248	247	1			6
						273	9									
11	3000 N	6972	-0-	3972	16985	350	1	6344	2	Y	253	253	1			6
						278	9									
12	19289 X	2304	-0-	-16985	-0-	188	1	1944	2	Y	156	162	1			-0-
						172	9									
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	204	1	3479	2	Y	81	77	1			4
						89	9									

BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824								
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	906	2	26	9	Y	24	25	0			19
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1501	2	142	9	Y	129	112	0			36
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1191	2	156	9	Y	142	114	0			64
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	Y	71	95	0			40
12	1612 N	876	-0-	-736	-0-	779	2	97	9	Y	88	119	0			9
01	1333 N	451	-0-	-882	-0-	425	2	26	9	Y	24	28	0			5

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6789 X	3210	-0-	-3579	-0-	195	1	2869	2	Y	133	102	1	321	
						146	9								
09	5760 X	484	-0-	-5276	-0-	49	1	433	2	Y	2	136	1	187	
						2	9								
10	5270 X	2330	-0-	-2940	-0-	237	1	1814	2	Y	254	138	1	303	
						279	9								
11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	356	1	4669	2	Y	289	317	1	275	
						318	9								
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	455	1	4548	2	Y	268	178	1	365	
						295	9								
01	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	228	1	2730	2	Y	149	184	1	330	
						164	9								

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

08	6510 X	3010	-0-	-3500	-0-	190	1	2805	2	Y	14	24	1	56	
						15	9								
09	4590 X	2354	-0-	-2236	-0-	236	1	2098	2	Y	18	24	1	50	
						20	9								
10	4247 X	1753	-0-	-2494	-0-	200	1	1534	2	Y	17	24	1	43	
						19	9								
11	2910 X	1791	-0-	-1119	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-	27	1	16	
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	5	1	11	
01	3007 X	49	-0-	-2958	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	4	1	7	

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	41	27	1	14	
						45	9								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	13	1	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

08	7285 X	6287	-0-	-998	-0-	225	1	5654	2	Y	338	385	1	123	
						36	4	372	9						
09	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	262	1	6506	2	Y	365	323	1	165	
						49	4	402	9						
10	7285 X	5777	-0-	-1508	-0-	204	1	5260	2	Y	265	334	1	96	
						21	4	292	9						
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	339	1	8296	2	Y	407	339	1	164	
						85	4	448	9						
12	7471 X	7188	-0-	-283	-0-	342	1	6413	2	Y	326	336	0	154	
						74	4	359	9						
01	7471 X	6596	-0-	-875	-0-	324	1	5948	2	Y	254	317	0	91	
						45	4	279	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386 X	5274	-0-	-1112	-0-	191 1 31 4	4813 2 239 9	Y	217 252 1	77
09	5610 X	4889	-0-	-721	-0-	180 1 34 4	4463 2 212 9	Y	193 173 1	97
10	5797 X	2966	-0-	-2831	-0-	107 1 11 4	2770 2 78 9	Y	71 119 1	49
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	255 1 64 4	6241 2 272 9	Y	247 194 1	102
12	5518 X	2971	-0-	-2547	-0-	143 1 31 4	2670 2 127 9	Y	115 168 0	49
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	350 1 49 4	6422 2 245 9	Y	223 187 0	85

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602		
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	249 1 68 9	4659 2	Y	62 53 1	16
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	546 2	Y	3 19 1	-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	119 1 55 9	3220 2	Y	50 27 0	23
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	312 1 84 9	3357 2	Y	76 82 0	17

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544		
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	71 1 62 9	1323 2	Y	56 38 1	22
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	52 1 44 9	913 2	Y	40 48 1	14
10	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	100 1 51 9	1724 2	Y	46 47 1	13
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0- 5 1	8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 7 0	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 1 0	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842		
08	651 N	318	-0-	-333	-0-	11 1 95 9	212 2	Y	86 138 1	3
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	-0- 3 1	-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	275	15 1	260 2	Y	-0-	-0-
11	275 X	-0-	-0-	-275	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798		
08	415 X	415	-0-	-0-	-0-	19 1 47 9	349 2	Y	43 31 1	12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 12 1	-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	2 1 24 9	36 2	Y	22 19 1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2 2 1	3
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	7 1 72 9	195 2	Y	65 61 0	7
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	12 2	Y	4 9 0	2

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	56	36	1		20
						62	9								
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	21	39	1		2
						23	9								
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	103	78	1		27
						113	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1		18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387						
08	8897 X	7736	-0-	-1161	-0-	276	1	6939	2	Y	434	536	1		143
						44	4	477	9						
09	8610 X	6255	-0-	-2355	-0-	226	1	5614	2	Y	338	305	1		176
						43	4	372	9						
10	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	319	1	8239	2	Y	469	528	1		117
						33	4	516	9						
11	8370 X	7388	-0-	-982	-0-	284	1	6939	2	Y	85	126	1		76
						71	4	94	9						
12	8649 X	6522	-0-	-2127	-0-	310	1	5811	2	Y	304	249	0		131
						67	4	334	9						
01	8897 X	7511	-0-	-1386	-0-	368	1	6740	2	Y	320	329	0		122
						51	4	352	9						

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452						
08	1240 N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			Y	-0-	32	0		20
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	703	2	41	9	Y	37	47	0		10
10	1209 N	985	-0-	-224	-0-	868	2	117	9	Y	106	57	0		59
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1288	2	83	9	Y	75	99	0		35
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	Y	48	71	0		12
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1136	2	108	9	Y	98	92	0		18

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772						
08	2945 X	2636	-0-	-309	-0-	2555	2	81	9	Y	74	103	0		42
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2388	2	130	9	Y	118	129	0		31
10	2697 N	651	-0-	-2046	-0-	590	2	61	9	Y	55	86	0		-0-
11	2550 N	355	-0-	-2195	-0-	337	2	18	9	Y	16	10	0		6
12	2604 N	1709	-0-	-895	-0-	1619	2	90	9	Y	82	65	0		23
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	Y	98	88	0		33

BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440						
08	1550 N	934	-0-	-616	-0-	919	2	15	9	Y	14	32	0		15
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1538	2	72	9	Y	65	62	0		18
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1317	2	101	9	Y	92	64	0		46
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1268	2	56	9	Y	51	69	0		28
12	1550 N	977	-0-	-573	-0-	912	2	65	9	Y	59	81	0		6
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1110	2	119	9	Y	108	84	0		30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1032	2	47	9	Y	43	37	0			6
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	810	2	68	9	Y	62	46	0			22
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1469	2	81	9	Y	74	73	0			1
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1371	2	206	9	Y	187	99	0			89
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	687	2	135	9	Y	123	169	0			43

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675

08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	23					23
						25	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11410 - 16042

08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 11685 - 16947

08	3995 X	3360	-0-	-635	-0-	171	1	3189	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3025	2	Y	4	1	1			3
						4	9									
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2698	2	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	40	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

08	1829 N	881	-0-	-948	-0-	866	2	15	9	Y	14	17	0			2
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1592	2	163	9	Y	148	113	0			37
10	1860 N	417	-0-	-1443	-0-	407	2	10	9	Y	9	46	0			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20	18	0			2
12	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1163	2	35	9	Y	32	19	0			15
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1547	2	84	9	Y	76	71	0			20

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10790 - 15195

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	45	69	1			9
						3	4	50	9							
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	26	23	1			12
						3	4	29	9							
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	14	1	354	2	Y	28	17	1			23
						1	4	31	9							
11	570 N	318	-0-	-252	-0-	11	1	280	2	Y	22	33	1			12
						3	4	24	9							
12	434 N	27	-0-	-407	-0-	1	1	24	2	Y	2	9	0			5
						2	9									
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	26	24	0			7
						3	4	29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH			WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		4495 X	3803	-0-	-692	-0-	3768 2	35 9	Y	32	26 0	6
09		4350 X	866	-0-	-3484	-0-	864 2	2 9	Y	2	7 0	1
10		3813 X	128	-0-	-3685	-0-	128 2		Y	-0-	1 0	-0-
11		3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3562 2	43 9	Y	39	34 0	5
12		3813 X	2171	-0-	-1642	-0-	2119 2	52 9	Y	47	38 0	14
01		3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1916 2	45 9	Y	41	44 0	11

HUBBARD			WELL #: D 1H		RRCID -> 270436			COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802	
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	934 2	57 9	Y	52	65 0	28
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	277 2	47 9	Y	43	58 0	13
10		868 N	409	-0-	-459	-0-	402 2	7 9	Y	6	19 0	-0-
11		960 N	6	-0-	-954	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
12		341 N	1	-0-	-340	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

COOKE RANCH			WELL #: F 3H		RRCID -> 270532			COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494	
08		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	191 1	4814 2	Y	97	96 1	19
							30 4	107 9				
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	166 1	4141 2	Y	97	86 1	30
							32 4	107 9				
10		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	72 1	1850 2	Y	138	133 1	35
							7 4	152 9				
11		924 X	924	-0-	-0-	-0-	31 1	768 2	Y	106	60 1	81
							8 4	117 9				
12		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	47 1	874 2	Y	97	121 0	57
							10 4	107 9				
01		567 X	567	-0-	-0-	-0-	27 1	488 2	Y	44	79 0	22
							4 4	48 9				

CRISP RANCH			WELL #: D 2H		RRCID -> 270533			COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294	
08		2108 N	21	-0-	-2087	-0-	21 2		N	-0-	111 0	67
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	N	1	62 0	6
10		1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1385 2	279 9	N	254	9 0	251
11		3000 N	3090	-0-	90	90	2765 2	325 9	N	295	443 0	103
12		2192 N	2102	-0-	-90	-0-	1626 2	476 9	N	433	408 0	128
01		1674 N	98	-0-	-1576	-0-	89 2	9 9	N	8	136 0	-0-

COOKE RANCH			WELL #: F 1H		RRCID -> 270666			COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: H 2H		RRCID -> 270945			COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	Y	2	1 1		1
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	137 1	2366 2	Y	164	130 1		34
						180 9						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		22
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	Y	-0-	20 0		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-

WEEKS B UNIT			WELL #: C 1H		RRCID -> 271046			COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259	
08	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	1	65 1		78
09	7560 X	1	-0-	-7559	-0-	1 2		Y	-0-	33 1		45
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	16	22 1		39
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	25 1		14
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	5 1		10
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	4 1		6

HUBBARD RANCH			WELL #: D 3H		RRCID -> 271051			COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680	
08	930 N	701	-0-	-229	-0-	662 2	39 9	Y	35	31 0		8
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	316 2	35 9	Y	32	37 0		3
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			-0-

J A CRISP RANCH UNIT			WELL #: B 3H		RRCID -> 271106			COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033	
08	1829 N	1185	-0-	-644	-0-	1141 2	44 9	Y	40	71 0		58
09	3000 N	3431	-0-	431	431	3194 2	237 9	Y	215	211 0		62
10	3100 N	2964	-0-	-136	295	2726 2	238 9	Y	216	184 0		94
11	2876 N	2581	-0-	-295	-0-	2463 2	118 9	Y	107	143 0		58
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2390 2	249 9	Y	226	223 0		61
01	2449 X	2085	-0-	-364	-0-	1949 2	136 9	Y	124	166 0		19

WEEKS C UNIT			WELL #: C 3H		RRCID -> 271122			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542	
08	6231 X	287	-0-	-5944	-0-	18 1	269 2	Y	-0-	8 1		9
09	6030 X	626	-0-	-5404	-0-	63 1	563 2	Y	-0-	4 1		5
10	6231 X	552	-0-	-5679	-0-	63 1	486 2	Y	3	3 1		5
						3 9						
11	1680 X	9	-0-	-1671	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	3 1		2
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 1		1
01	651 X	71	-0-	-580	-0-	5 1	65 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

LIGHT RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 271155			COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711	
08	3038 X	2153	-0-	-885	-0-	2125 2	28 9	Y	25	32 0		9
09	2940 X	2434	-0-	-506	-0-	2391 2	43 9	Y	39	37 0		11
10	2573 X	2212	-0-	-361	-0-	2135 2	77 9	Y	70	62 0		19
11	2490 X	1944	-0-	-546	-0-	1915 2	29 9	Y	26	34 0		11
12	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2081 2	78 9	Y	71	58 0		24
01	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	1955 2	106 9	Y	96	89 0		31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	271190	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9636 - 17276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-	6	0		4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	382 2	91	9	Y	83	3	0		84
10	3100	N	3400	-0-	300	-0-	2553 2	847	9	Y	770	596	0		258
11	1496	N	1196	-0-	-300	-0-	1072 2	124	9	Y	113	257	0		114
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1305 2	450	9	Y	409	397	0		126
01	2821	X	446	-0-	-2375	-0-	321 2	125	9	Y	114	239	0		1

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	11437	PERF.	11718 - 17518				
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	221 1	4137	2	Y	-0-	18	1		-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	221 1	3891	2	Y	-0-				-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	189 1	3260	2	Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	100 1	2687	2	Y	-0-				-0-
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	157 1	1693	2	Y	-0-				-0-

DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID ->	271309	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	9780 - 13886				
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2168 2	218	9	Y	198	229	0		104
09	3000	N	3182	-0-	182	-0-	2700 2	482	9	Y	438	413	0		129
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	1955 2	374	9	Y	340	326	0		143
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2196 2	266	9	Y	242	282	0		103
12	2356	X	1643	-0-	-713	-0-	1349 2	294	9	Y	267	317	0		53
01	2356	X	736	-0-	-1620	-0-	581 2	155	9	Y	141	176	0		18

MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	271661	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	9560 - 15560				
08	1705	N	101	-0-	-1604	-0-	50 2	51	9	N	46	63	0		30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	0		2
10	1271	N	675	-0-	-596	-0-	531 2	144	9	N	131	4	0		129
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2268 2	373	9	N	339	422	0		46
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1378 2	408	9	N	371	259	0		158
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	360 2	215	9	N	195	330	0		23

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID ->	271680	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	11000 - 15722				
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	1	47	1		4
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-	4	1		-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-				-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-				N	-0-				-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID ->	271681	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10900 - 15145				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	3905	-0-	3905	3905	186 1	3489	2	N	173	175	0		82
							40 4	190	9						
01	14B	DENY	4921	-0-	4921	8826	242 1	4429	2	N	196	192	0		86
							34 4	216	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4339	2	N	244	228	1	111
						28	4	268	9					
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	220	1	5460	2	N	281	259	1	133
						42	4	309	9					
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	293	1	7575	2	N	347	381	1	99
						30	4	382	9					
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	206	1	5037	2	N	256	237	1	118
						52	4	282	9					
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	26	0	8
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	N	12	14	0	6
						6	4	13	9					

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
08	7595 X	6658	-0-	-937	-0-	235	1	5924	2	Y	419	315	1	154
						38	4	461	9					
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	236	1	5870	2	Y	353	328	1	179
						44	4	388	9					
10	5487 X	2072	-0-	-3415	-0-	75	1	1937	2	Y	47	215	1	11
						8	4	52	9					
11	6450 X	5224	-0-	-1226	-0-	190	1	4656	2	Y	300	269	1	42
						48	4	330	9					
12	6758 X	4749	-0-	-2009	-0-	224	1	4191	2	Y	259	155	0	146
						49	4	285	9					
01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	369	1	6764	2	Y	335	334	0	147
						51	4	369	9					

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1625	2	101	9	Y	92	103	0	54
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1398	2	191	9	Y	174	215	0	13
10	2108 N	14	-0-	-2094	-0-	14	2			Y	-0-	13	0	-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1795	2	131	9	Y	119	119	0	-0-
12	3100 N	4803	-0-	1703	1703	4156	2	647	9	Y	588	426	0	162
01	3100 N	2229	-0-	-871	832	1865	2	364	9	Y	331	380	0	113

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
08	1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	992 N	120	-0-	-872	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3736	-0-	636	636	3333	2	403	9	Y	366	252	0	114
01	3100 N	3119	-0-	19	655	2527	2	592	9	Y	538	503	0	149

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1407 2	72 9	Y		65	47 0	18
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	991 2	147 9	Y		134	130 0	22
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	40 2	21 9	Y		19	41 0	-0-
11		1410 N	353	-0-	-1057	-0-	352 2	1 9	Y		1		1
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1340 2	141 9	Y		128	113 0	16
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	456 2	125 9	Y		114	86 0	44

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202													
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1943 2	112 9	Y		102	240 0	99
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y		-0-	91 0	8
10		1767 N	469	-0-	-1298	-0-	467 2	2 9	Y		2	10 0	-0-
11		1980 N	946	-0-	-1034	-0-	945 2	1 9	Y		1	1 0	-0-
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1586 2	17 9	Y		15	11 0	4
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1376 2	20 9	Y		18	17 0	5

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499													
08		1085 N	178	-0-	-907	-0-	155 2	23 9	Y		21	31 0	16
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	896 2	50 9	Y		45	53 0	8
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	776 2	70 9	Y		64	37 0	35
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	756 2	3 9	Y		3	24 0	14
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1107 2	12 9	Y		11	22 0	3
01		837 N	600	-0-	-237	-0-	588 2	12 9	Y		11	9 0	5

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263													
08		3255 X	2726	-0-	-529	-0-	2627 2	99 9	Y		90	126 0	48
09		3030 X	1355	-0-	-1675	-0-	1288 2	67 9	Y		61	89 0	20
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2962 2	254 9	Y		231	100 0	151
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2880 2	163 9	Y		148	211 0	88
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2784 2	326 9	Y		296	305 0	79
01		3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2295 2	256 9	Y		233	249 0	63

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799													
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1936 2	32 9	Y		29	62 0	26
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1400 2	36 9	Y		33	42 0	17
10		2077 N	1651	-0-	-426	-0-	1573 2	78 9	Y		71	83 0	5
11		1890 N	1889	-0-	-1	-0-	1822 2	67 9	Y		61	64 0	2
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1640 2	119 9	Y		108	47 0	63
01		1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1356 2	72 9	Y		65	115 0	13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370													
08		985 X	985	-0-	-0-	-0-	50 1	935 2	Y		-0-		-0-
09		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	257 1	4514 2	Y		-0-		-0-
10		648 X	648	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y		-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	224 1	6033 2	Y		-0-		-0-
01		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	305 1	3280 2	Y		-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		62 X	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-		-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	43	1		1
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1		-0-
10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	48	43	0		5
						53	9								
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	4	0		1
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119					
08	1829 X	66	-0-	-1763	-0-	3	1	56	2	N	6	5	1		1
						7	9								
09	1770 X	295	-0-	-1475	-0-	14	1	255	2	N	24	23	1		2
						26	9								
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	2	1		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897					
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	108	1	2016	2	Y	374	325	1		109
						411	9								
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	5	113	1		1
						6	9								
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	1	1		-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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11240 - 18696					
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	345	1	6447	2	Y	193	117	1		76
						1	4	212	9						
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	34	108	1		2
						37	9								
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	183	1	3163	2	Y	95	48	1		49
						105	9								
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	Y	-0-	18	1		31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
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-

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	Y	6	4	1	3
						3	4	7	9					
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	86	52	1	37
						3	4	95	9					
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	2	1	62	2	Y	15	49	1	3
						17	9							
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	8	10	1	1
						2	4	9	9					
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	0	1
						1	4	1	9					
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	4			4
						2	4	4	9					

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	266	-0-	266	266	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	14B DENY	348	-0-	348	614	18	1	328	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894														
08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	322	1	8091	2	Y	361	168	1	197
						52	4	397	9					
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	361	1	8970	2	Y	679	570	1	306
						68	4	747	9					
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	533	1	13775	2	Y	962	947	1	321
						56	4	1058	9					
11	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	454	1	11106	2	Y	967	918	1	370
						114	4	1064	9					
12	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	645	1	12073	2	Y	872	854	0	388
						140	4	959	9					
01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	537	1	9844	2	Y	609	690	0	307
						75	4	670	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 X	328	-0-	-75	-0-	14	1	270	2	N	40	36	1		12
						44	9								
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	172	1	3027	2	N	469	306	1		175
						516	9								
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	226	1	3911	2	N	524	586	1		113
						576	9								
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	41	1		72
12	3844 X	2696	-0-	-1148	-0-	95	1	2548	2	N	48	97	0		23
						53	9								
01	4712 X	1313	-0-	-3399	-0-	112	1	1201	2	N	-0-	20	0		3

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982 - 16830					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11096 - 16145					
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	36	32	1		11
						40	9								
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	49	48	1		12
						54	9								
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	80	55	1		37
						88	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		24
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	-0-	21	0		3
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	2	Y	6	7	0		1
						7	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003					
08	1209 X	853	-0-	-356	-0-	43	1	810	2	Y	-0-				-0-
09	1170 X	1003	-0-	-167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	858	-0-	858	858	47	1	811	2	Y	-0-				-0-
11	858 N	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-				-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1457	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	251	1	2697	2	Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064					
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	1914	2	Y	199	178	1		61
						219	9								
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	2	Y	272	265	1		68
						299	9								
10	DLQ G-10	2288	-0-	2288	2288	111	1	1912	2	Y	241	243	1		66
						265	9								
11	2288 N	-0-	-0-	-2288	-0-					Y	-0-	24	1		42
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	701	2	Y	-0-	38	0		4
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-	3	0		1

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	7276	-0-	7276	29071	322	1	6011	2	Y	857	765 1	264
09	T. A.	4310	-0-	4310	33381	943	9	3793	2	Y	274	529 1	9
10	T. A.	449	-0-	449	33830	301	9	317	2	Y	104	109 1	4
11	33830 X	-0-	-0-	-33830	-0-	18	1			Y	1	2 1	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	114	9			Y	-0-	3 0	-0-
01	7285 X	2272	-0-	-5013	-0-	193	1	2079	2	Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132				
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	2	Y	89	72 1	30
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	98	9	126	2	Y	-0-	30 1	-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1713	2	Y	148	85 1	63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-	23 1	40
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	163	9	1862	2	Y	123	111 0	52
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1716	2	Y	73	108 0	17
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214				
08	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	323	1	6036	2	Y	513	475 1	128
09	2310 X	346	-0-	-1964	-0-	564	9	327	2	Y	-0-	127 1	1
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	19	1	391	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	414 X	-0-	-0-	-414	-0-	23	1			Y	-0-		-0-
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	22	1	605	2	Y	-0-		-0-
01	6913 X	2028	-0-	-4885	-0-	172	1	1856	2	Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036				
08	15353 X	5074	-0-	-10279	-0-	250	1	4683	2	Y	128	123 1	29
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	141	9	1014	2	Y	139	122 1	46
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	58	1	559	2	Y	42	85 1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	153	9			Y	-0-	1 1	2
12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	32	1	1429	2	Y	-0-	2 0	-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	46	9	3475	2	Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947				
08	7223 X	7026	-0-	-197	-0-	339	1	6342	2	Y	313	279 1	81
09	6240 X	4766	-0-	-1474	-0-	1	4	344	9	Y	287	312 1	56
10	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	239	1	4211	2	Y	187	192 1	51
11	2429 X	263	-0-	-2166	-0-	316	9			Y	37	31 1	57
12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	Y	71	102 0	26
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	206	9			Y	9	30 0	5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		4123 X	73	-0-	-4050	-0-	4	1	69	2	Y	-0-
09		3990 X	90	-0-	-3900	-0-	5	1	85	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-
11		17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-
12		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	402	1	10845	2	Y	-0-
01		104 X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	4
							6	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429												
08		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	253	1	4726	2	Y	68
							290	9				
09		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	263	1	4622	2	Y	72
							333	9				
10	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	4693	240	1	4157	2	Y	78
							296	9				
11		4693 X	-0-	-0-	-4693	-0-					Y	50
12		444 X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	5
01		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	579	1	6239	2	Y	206
							430	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762												
08		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	296	1	5536	2	Y	143
							604	9				
09		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	271	1	4772	2	Y	138
							645	9				
10	DLQ	G-10	2894	-0-	2894	2894	145	1	2507	2	Y	28
							242	9				
11		2904 X	10	-0-	-2894	-0-	10	2			Y	18
12		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	207	1	5585	2	Y	124
							343	9				
01		4495 X	3294	-0-	-1201	-0-	261	1	2814	2	Y	77
							219	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501												
08		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	519	1	9694	2	Y	14
							1	4	84	9		
09		7500 X	3925	-0-	-3575	-0-	211	1	3707	2	Y	-0-
							7	9				
10	DLQ	G-10	5068	-0-	5068	5068	277	1	4790	2	Y	-0-
							1	9				
11		5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-
12		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	417	1	11231	2	Y	2
							26	9				
01		10292 X	7311	-0-	-2981	-0-	621	1	6690	2	Y	-0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	42	-0-	42	42	2	1	40	2	N	-0-
01		0 Z	151	-0-	151	193	8	1	142	2	N	-0-
							1	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	334 1	8424 2	54 4	421 9	Y	383	513 1				115
09	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	308 1	7625 2	57 4	215 9	Y	195	216 1				94
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	198 1	5113 2	21 4	256 9	Y	233	256 1				71
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	356 1	8693 2	89 4	220 9	Y	200	186 1				85
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	212 1	3977 2	46 4	167 9	Y	152	155 0				67
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	189 1	3469 2	26 4	138 9	Y	125	134 0				58

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

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

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	382 1	4041 2	27 4	435 9	Y	395	468 1				132
09	4020 X	949	-0-	-3071	-0-	61 1	640 2	5 4	243 9	Y	221	231 1				122
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	27 1	314 2	1 4	339 9	Y	308	360 1				70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	236 1				175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320	348 0				147
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	283	298 0				132

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

08	6572 X	2175	-0-	-4397	-0-	172 1	1818 2	12 4	173 9	Y	157	126 1				32
09	5610 X	418	-0-	-5192	-0-	1 1	6 2	411 9		Y	374	310 1				96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	720	526 1				290
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	878	819 1				349
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	381 0				110
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	335	202 0				243

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

08	5797 X	4355	-0-	-1442	-0-	165 1	4152 2	26 4	12 9	Y	11	3 1				11
09	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	215 1	5325 2	40 4	66 9	Y	60	52 1				19
10	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	221 1	5719 2	23 4	283 9	Y	257	198 1				78
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	228 1	5575 2	57 4	325 9	Y	295	252 1				121
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	262 1	4899 2	57 4	263 9	Y	239	246 0				114
01	6231 X	6133	-0-	-98	-0-	301 1	5518 2	42 4	272 9	Y	247	249 0				112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018													TOTAL DEPTH	10898	PERF.11085 - 15982
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	87 1	2193 2	14 4	43 9	Y	39	43 1			15
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	71 1	1773 2	13 4	36 9	Y	33	34 1			14
10	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	79 1	2044 2	8 4	76 9	Y	69	54 1			29
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	84 1	2054 2	21 4	134 9	Y	122	96 1			55
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	130 1	2440 2	28 4	160 9	Y	145	136 0			64
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	136 1	2502 2	19 4	145 9	Y	132	137 0			59

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018													TOTAL DEPTH	10961	PERF.11007 - 15842
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	279 1	7034 2	45 4	387 9	Y	352	377 1			138
09	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	252 1	6253 2	47 4	328 9	Y	298	298 1			138
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	281 1	7264 2	29 4	36 9	Y	33	164 1			7
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	250 1	6118 2	63 4	102 9	Y	93	30 1			70
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	291 1	5447 2	63 4	255 9	Y	232	195 0			107
01	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	339 1	6223 2	47 4	271 9	Y	246	241 0			112

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017													TOTAL DEPTH	10505	PERF.10907 - 16520
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	5647	-0-	5647	5647	282 1	5283 2	61 4	21 9	Y	19	27 0			8
01	0 Z	6006	-0-	6006	11653	308 1	5638 2	43 4	17 9	Y	15	16 0			7

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017													TOTAL DEPTH	10859	PERF.11542 - 16615
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	267 1	4993 2	286 9		Y	260	234 1			73
09	5040 X	4899	-0-	-141	-0-	247 1	4341 2	311 9		Y	283	291 1			65
10	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	217 1	3753 2	270 9		Y	245	244 1			66
11	4644 X	404	-0-	-4240	-0-	18 1	386 2			Y	-0-	24 1			42
12	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	259 1	6993 2	217 9		Y	197	171 0			68
01	5549 X	1066	-0-	-4483	-0-	88 1	944 2	34 9		Y	31	80 0			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8680 X	7653	-0-	-1027	-0-	386 1	7211 2	Y	50	46 1	14
09	8400 X	7360	-0-	-1040	-0-	392 1	6900 2	Y	62	62 1	14
10	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	336 1	5814 2	Y	37	41 1	10
11	6191 X	-0-	-0-	-6191	-0-			Y	-0-	4 1	6
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	339 1	9135 2	Y	45	31 0	20
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	640 1	6893 2	Y	144	139 0	25

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

08	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	401 1	7502 2	Y	137	133 1	34
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	376 1	6606 2	Y	150	146 1	38
10	DLQ G-10	5197	-0-	5197	5197	280 1	4831 2	Y	78	103 1	13
11	5197 X	-0-	-0-	-5197	-0-			Y	-0-	5 1	8
12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	244 1	6571 2	Y	57	40 0	25
01	8060 X	7961	-0-	-99	-0-	664 1	7145 2	Y	138	140 0	23

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

08	6014 X	5413	-0-	-601	-0-	272 1	5082 2	Y	54	50 1	14
09	5610 X	5049	-0-	-561	-0-	268 1	4718 2	Y	57	57 1	14
10	DLQ G-10	4231	-0-	4231	4231	228 1	3941 2	Y	56	56 1	14
11	4234 X	3	-0-	-4231	-0-			Y	-0-	5 1	9
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	143 1	3860 2	Y	3	10 0	2
01	5425 X	3398	-0-	-2027	-0-	287 1	3091 2	Y	18	14 0	6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

08	4867 X	3398	-0-	-1469	-0-	163 1	3048 2	Y	170	161 1	46
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	290 1	5107 2	Y	357	317 1	86
10	DLQ G-10	4202	-0-	4202	4202	213 1	3678 2	Y	283	294 1	75
11	4335 X	133	-0-	-4202	-0-		127 2	Y	-0-	27 1	48
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	68 1	1845 2	Y	60	81 0	27
01	5487 X	792	-0-	-4695	-0-	64 1	689 2	Y	35	53 0	9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	3619	-0-	3619	19168	101	1	1886	2	Y	1484	2688 1	136
						1632	9						
09	T. A.	2198	-0-	2198	21366	116	1	2047	2	Y	32	153 1	15
						35	9						
10	T. A.	1737	-0-	1737	23103	93	1	1613	2	Y	28	41 1	2
						31	9						
11	23226 X	123	-0-	-23103	-0-	5	1	118	2	Y	-0-	1 1	1
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	128	1	3459	2	Y	140	127 0	14
						154	9						
01	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	227	1	2447	2	Y	-0-	12 0	2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1 1	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

08	6417 X	2163	-0-	-4254	-0-	98	1	1837	2	Y	207	240 1	22
						228	9						
09	4980 X	4306	-0-	-674	-0-	210	1	3699	2	Y	361	342 1	41
						397	9						
10	DLQ G-10	2531	-0-	2531	2531	124	1	2140	2	Y	243	223 1	61
						267	9						
11	2642 X	111	-0-	-2531	-0-	4	1	97	2	Y	9	25 1	45
						10	9						
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	167	1	4513	2	Y	234	251 0	28
						257	9						
01	4464 X	3552	-0-	-912	-0-	296	1	3192	2	Y	58	64 0	22
						64	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1 1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1 1	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566													
COOKE RANCH			WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10798 - 15760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	576 1	14498 2	Y	598	560 1					220
							92 4	658 9								
09		13500 X	13347	-0-	-153	-0-	491 1	12195 2	Y	517	511 1					226
							92 4	569 9								
10		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	380 1	9828 2	Y	395	503 1					118
							40 4	435 9								
11		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	386 1	9432 2	Y	416	361 1					173
							97 4	458 9								
12		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	449 1	8412 2	Y	351	353 0					171
							98 4	386 9								
01		14601 X	10777	-0-	-3824	-0-	531 1	9743 2	Y	390	393 0					168
							74 4	429 9								

COOKE RANCH			WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836 - 16075					
08		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	451 1	11355 2	Y	434	483 1					155
							72 4	477 9								
09		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	401 1	9946 2	Y	526	435 1					246
							75 4	579 9								
10		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	392 1	10134 2	Y	512	610 1					148
							41 4	563 9								
11		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	351 1	8575 2	Y	446	407 1					187
							88 4	491 9								
12		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	422 1	7898 2	Y	401	412 0					176
							92 4	441 9								
01		10013 X	8946	-0-	-1067	-0-	439 1	8049 2	Y	361	372 0					165
							61 4	397 9								

COOKE RANCH			WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10995 - 15929					
08		11966 X	11230	-0-	-736	-0-	403 1	10146 2	Y	560	503 1					214
							65 4	616 9								
09		11580 X	10579	-0-	-1001	-0-	383 1	9511 2	Y	557	510 1					261
							72 4	613 9								
10		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	376 1	9714 2	Y	554	653 1					162
							39 4	609 9								
11		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	354 1	8646 2	Y	533	478 1					217
							89 4	586 9								
12		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	422 1	7905 2	Y	474	473 0					218
							92 4	521 9								
01		11067 X	9088	-0-	-1979	-0-	443 1	8115 2	Y	425	437 0					206
							62 4	468 9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11681 - 18072					
08		11036 X	8934	-0-	-2102	-0-	453 1	8478 2	Y	2	22 1					-0-
							1 4	2 9								
09		10680 X	7015	-0-	-3665	-0-	377 1	6638 2	Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	6595	-0-	6595	6595	361 1	6234 2	Y	-0-						-0-
11		6595 X	-0-	-0-	-6595	-0-			Y	-0-						-0-
12		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	516 1	13920 2	Y	-0-						-0-
01		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	825 1	8883 2	Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11434 - 18599						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10478 X	7523	-0-	-2955	-0-	382	1	7136	2	Y	4	23	1			-0-
						1	4	4	9							
09	10140 X	5885	-0-	-4255	-0-	317	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3870	-0-	3870	3870	212	1	3658	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
12	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	491	1	13240	2	Y	-0-					-0-
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	817	1	8796	2	Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11278 - 19599						
08	14601 X	13752	-0-	-849	-0-	694	1	12971	2	Y	78	109	1			4
						1	4	86	9							
09	14130 X	12000	-0-	-2130	-0-	644	1	11325	2	Y	28	9	1			23
						31	9									
10	DLQ G-10	9654	-0-	9654	9654	511	1	8828	2	Y	286	236	1			73
						315	9									
11	9654 X	-0-	-0-	-9654	-0-					Y	-0-	26	1			47
12	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	621	1	16744	2	Y	230	209	0			68
						253	9									
01	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	1294	1	13934	2	Y	127	158	0			37
						140	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11286 - 19904						
08	12338 X	7944	-0-	-4394	-0-	403	1	7540	2	Y	-0-	1	1			-0-
						1	4									
09	11940 X	7847	-0-	-4093	-0-	422	1	7421	2	Y	4					4
						4	9									
10	DLQ G-10	1862	-0-	1862	1862	102	1	1760	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1862 X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-					-0-
12	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	565	1	15237	2	Y	-0-					-0-
01	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	1222	1	13160	2	Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11299 - 20511						
08	18011 X	16702	-0-	-1309	-0-	843	1	15770	2	Y	80	101	1			5
						1	4	88	9							
09	17430 X	16942	-0-	-488	-0-	910	1	16000	2	Y	29	10	1			24
						32	9									
10	DLQ G-10	15886	-0-	15886	15886	856	1	14798	2	Y	211	172	1			63
						232	9									
11	15981 X	95	-0-	-15886	-0-	4	1	90	2	Y	1	23	1			41
						1	9									
12	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	873	1	23528	2	Y	-0-	37	0			4
01	17515 X	12928	-0-	-4587	-0-	1099	1	11829	2	Y	-0-	3	0			1
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10750 - 19780						
08	29078 X	26782	-0-	-2296	-0-	986	1	24821	2	Y	743	817	1			286
						158	4	817	9							
09	28140 X	26082	-0-	-2058	-0-	972	1	24131	2	Y	724	672	1			338
						183	4	796	9							
10	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	985	1	25447	2	Y	730	851	1			217
						103	4	803	9							
11	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	902	1	22040	2	Y	695	617	1			295
						226	4	765	9							
12	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1109	1	20767	2	Y	638	639	0			294
						241	4	702	9							
01	27342 X	24600	-0-	-2742	-0-	1227	1	22502	2	Y	636	642	0			288
						171	4	700	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
COOKE RANCH		WELL #:		G	3H	RRCID ->	288818	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10813	- 19796	
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	
08		29047 X	26811	-0-	-2236	-0-	989 1	24905 2	Y	690	767 1			262
							158 4	759 9						
09		28110 X	25966	-0-	-2144	-0-	971 1	24105 2	Y	643	603 1			302
							183 4	707 9						
10		27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	983 1	25415 2	Y	743	766 1			279
							103 4	817 9						
11		24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	903 1	22066 2	Y	930	820 1			389
							226 4	1023 9						
12		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	1113 1	20838 2	Y	858	848 0			399
							242 4	944 9						
01		27311 X	24851	-0-	-2460	-0-	1232 1	22587 2	Y	782	810 0			371
							172 4	860 9						

COOKE RANCH		WELL #:		G	2H	RRCID ->	288960	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10728	- 19998	
08		20801 X	18723	-0-	-2078	-0-	693 1	17457 2	Y	420	450 1			161
							111 4	462 9						
09		19320 X	18444	-0-	-876	-0-	690 1	17116 2	Y	462	399 1			224
							130 4	508 9						
10		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	699 1	18062 2	Y	446	539 1			131
							73 4	491 9						
11		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	636 1	15544 2	Y	328	324 1			135
							159 4	361 9						
12		16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	796 1	14910 2	Y	380	353 0			162
							173 4	418 9						
01		18848 X	16118	-0-	-2730	-0-	809 1	14831 2	Y	332	340 0			154
							113 4	365 9						

CARTWRIGHT		WELL #:		K	3H	RRCID ->	294711	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10961	- 20960	
08		57629 X	39629	-0-	-18000	-0-	1423 1	35818 2	Y	1964	2169 1			742
							228 4	2160 9						
09		52680 X	37224	-0-	-15456	-0-	1356 1	33662 2	Y	1774	1682 1			834
							255 4	1951 9						
10		37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	1326 1	34259 2	Y	1733	2056 1			511
							139 4	1906 9						
11		32752 X	32752	-0-	-0-	-0-	1209 1	29544 2	Y	1542	1411 1			642
							303 4	1696 9						
12		29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	1405 1	26308 2	Y	1293	1319 0			616
							305 4	1422 9						
01		39618 X	31110	-0-	-8508	-0-	1524 1	27936 2	Y	1307	1327 0			596
							212 4	1438 9						

CARTWRIGHT		WELL #:		K	1H	RRCID ->	294786	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10961	- 20961	
08		57164 X	42257	-0-	-14907	-0-	1492 1	37559 2	Y	2697	2967 1			1018
							239 4	2967 9						
09		55320 X	39867	-0-	-15453	-0-	1429 1	35479 2	Y	2445	2312 1			1151
							269 4	2690 9						
10		40391 X	40391	-0-	-0-	-0-	1401 1	36213 2	Y	2391	2838 1			704
							147 4	2630 9						
11		35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	1272 1	31081 2	Y	2125	1943 1			886
							319 4	2338 9						
12		31406 X	31406	-0-	-0-	-0-	1476 1	27649 2	Y	1782	1818 0			850
							321 4	1960 9						
01		42253 X	33983	-0-	-8270	-0-	1614 1	29591 2	Y	2321	2194 0			977
							225 4	2553 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 2H		RRCID -> 296107			COMPL. DATE 02/19/2024			TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		45570 X	4678	-0-	-40892	-0-	224	1	4186	2	Y	244	433 1	9
							268	9						
09		36390 X	27981	-0-	-8409	-0-	1415	1	24894	2	Y	1520	1227 1	302
							1672	9						
10	DLQ	G-10	10792	-0-	10792	10792	554	1	9577	2	Y	601	656 1	247
							661	9						
11		20678 X	9886	-0-	-10792	-0-	415	1	9065	2	Y	369	177 1	439
							406	9						
12		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	416	1	11225	2	Y	591	924 0	106
							650	9						
01		21824 X	90	-0-	-21734	-0-	7	1	80	2	Y	3	94 0	15
							3	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 3H		RRCID -> 296115			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290			
08		41106 X	11018	-0-	-30088	-0-	528	1	9869	2	Y	564	613 1	154
							1	4						
							620	9						
09		34500 X	23636	-0-	-10864	-0-	1188	1	20905	2	Y	1403	1260 1	297
							1543	9						
10	DLQ	G-10	12034	-0-	12034	12034	617	1	10658	2	Y	690	757 1	230
							759	9						
11		25599 X	13565	-0-	-12034	-0-	572	1	12503	2	Y	445	209 1	466
							490	9						
12		21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	726	1	19569	2	Y	1079	1228 0	317
							1187	9						
01		23157 X	21049	-0-	-2108	-0-	1187	9	17954	2	Y	1297	1130 0	484
							1668	1						
							1427	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 11H		RRCID -> 296145			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649			
08		129115 X	93252	-0-	-35863	-0-	4612	1	86221	2	Y	2193	2214 1	501
							7	4						
							2412	9						
09		124950 X	90834	-0-	-34116	-0-	4728	1	83162	2	Y	2676	2664 1	513
							2944	9						
10	DLQ	G-10	69300	-0-	69300	69300	3699	1	63932	2	Y	1517	1613 1	417
							1669	9						
11		98487 X	29187	-0-	-69300	-0-	1248	1	27275	2	Y	604	313 1	708
							664	9						
12		100098 X	100098	-0-	-0-	-0-	3517	1	94796	2	Y	1623	1855 0	476
							1785	9						
01		93868 X	87704	-0-	-6164	-0-	7290	1	78486	2	Y	1753	1605 0	624
							1928	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: K 3H		RRCID -> 297311			COMPL. DATE 02/24/2024			TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458			
08		119350 X	58536	-0-	-60814	-0-	2673	1	49984	2	Y	5341	5368 1	1228
							4	4						
							5875	9						
09		115500 X	53021	-0-	-62479	-0-	2612	1	45947	2	Y	4056	4374 1	910
							4462	9						
10		103385 X	37696	-0-	-65689	-0-	1890	1	32672	2	Y	2849	2564 1	1195
							3134	9						
11		73410 X	21926	-0-	-51484	-0-	830	1	18155	2	Y	2674	1199 1	2670
							2941	9						
12		58528 X	52708	-0-	-5820	-0-	1657	1	44659	2	Y	5811	6813 0	1668
							6392	9						
01		58528 X	46190	-0-	-12338	-0-	3646	1	39260	2	Y	2985	3534 0	1119
							3284	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: K 4H		RRCID -> 297312		COMPL. DATE 02/24/2024		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11276 - 17477				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		54963 X	54963	-0-	-0-	-0-	2528	1	47263	2	N	4698	4396	1	1411
							4	4	5168	9					
09		57442 X	57442	-0-	-0-	-0-	2694	1	47397	2	N	6683	6588	1	1506
							7351	9							
10		117676 X	50804	-0-	-66872	-0-	2390	1	41308	2	N	6460	6294	1	1672
							7106	9							
11		78870 X	22874	-0-	-55996	-0-	889	1	19442	2	N	2312	1216	1	2768
							2543	9							
12		72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	2306	1	62153	2	N	7364	8110	0	2022
							8100	9							
01		59365 X	57590	-0-	-1775	-0-	4358	1	46923	2	N	5735	5699	0	2058
							6309	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: K 6H		RRCID -> 297487		COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11215 - 16622				
08		137299 X	56294	-0-	-81005	-0-	2674	1	49989	2	Y	3297	2686	1	927
							4	4	3627	9					
09		132870 X	42983	-0-	-89887	-0-	2208	1	38838	2	Y	1761	2251	1	437
							1937	9							
10		71920 X	41394	-0-	-30526	-0-	2159	1	37325	2	Y	1736	1762	1	411
							1910	9							
11		69600 X	25949	-0-	-43651	-0-	1106	1	24170	2	Y	612	275	1	748
							673	9							
12		58732 X	58732	-0-	-0-	-0-	1962	1	52889	2	Y	3528	3379	0	897
							3881	9							
01		56296 X	52287	-0-	-4009	-0-	4160	1	44787	2	Y	3036	2836	0	1097
							3340	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: K 7H		RRCID -> 297768		COMPL. DATE 02/18/2024		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11273 - 17251				
08		177475 X	87200	-0-	-90275	-0-	4196	1	78456	2	Y	4129	4117	1	759
							6	4	4542	9					
09		171750 X	87781	-0-	-83969	-0-	4569	1	80366	2	Y	2587	2789	1	557
							2846	9							
10		57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	3065	1	52984	2	Y	1535	1692	1	400
							1689	9							
11		105630 X	26618	-0-	-79012	-0-	1121	1	24507	2	Y	900	419	1	881
							990	9							
12		90706 X	83158	-0-	-7548	-0-	2909	1	78415	2	Y	1667	2082	0	466
							1834	9							
01		90706 X	66272	-0-	-24434	-0-	5430	1	58460	2	Y	2165	1717	0	914
							2382	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A104H		RRCID -> 298707		COMPL. DATE 10/20/2024		TOTAL DEPTH 11576		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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A103H		RRCID -> 298708		COMPL. DATE 11/26/2024		TOTAL DEPTH 11584		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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A102H		RRCID -> 298710		COMPL. DATE 12/04/2024		TOTAL DEPTH 10990		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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A101H	RRCID ->	298713	COMPL. DATE	12/11/2024	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

XTO ENERGY INC.				945936							
BURKS RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000 - 16750
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	986	1	7692	2	N	-0-
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	958	1	6873	2	N	-0-
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	990	1	6810	2	N	-0-
11	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	940	1	6923	2	N	-0-
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	990	1	6914	2	N	-0-
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	6901	2	N	-0-

VIRGINIA FEE		WELL #:		C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311	PERF.12700 - 17150
08	5921 X	4742	-0-	-1179	-0-	1051	1	3691	2	Y	-0-
09	5430 X	4439	-0-	-991	-0-	960	1	3479	2	Y	-0-
10	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	1049	1	3602	2	Y	-0-
11	5010 X	4084	-0-	-926	-0-	1013	1	3071	2	Y	-0-
12	4836 X	4074	-0-	-762	-0-	1015	1	3059	2	Y	-0-
01	4743 X	4245	-0-	-498	-0-	795	1	3450	2	Y	-0-

VIRGINIA FEE		WELL #:		C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950
08	3131 X	2656	-0-	-475	-0-	589	1	2067	2	Y	-0-
09	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	609	1	2207	2	Y	-0-
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	760	1	2610	2	Y	-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	823	1	2497	2	Y	-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	913	1	2753	2	Y	-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	743	1	3227	2	Y	-0-

VIRGINIA FEE		WELL #:		G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600
08	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	682	1	2394	2	Y	-0-
09	3330 X	2306	-0-	-1024	-0-	499	1	1807	2	Y	-0-
10	3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	433	1	1486	2	Y	-0-
11	3090 X	1310	-0-	-1780	-0-	325	1	985	2	Y	-0-
12	3069 X	864	-0-	-2205	-0-	215	1	649	2	Y	-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	863	1	3746	2	Y	-0-

VIRGINIA FEE		WELL #:		G 4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12800 - 17400
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	334	1	1172	2	Y	-0-
09	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	294	1	1065	2	Y	-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	354	1	1216	2	Y	-0-
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	350	1	1062	2	Y	-0-
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	336	1	1012	2	Y	-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	347	1	1504	2	Y	-0-

BURKS RANCH		WELL #:		C 8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12360 - 21818
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BURKS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334		PERF.12264 - 18090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	23579	X	23579	-0-	-0-	5510	1	18069	2	N	-0-			-0-
09	21188	X	21188	-0-	-0-	5333	1	15855	2	N	-0-			-0-
10	21994	X	21994	-0-	-0-	5510	1	16484	2	N	-0-			-0-
11	25371	X	25371	-0-	-0-	5236	1	20135	2	N	-0-			-0-
12	26897	X	26897	-0-	-0-	5510	1	21387	2	N	-0-			-0-
01	25261	X	25261	-0-	-0-	5436	1	19825	2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064 - 21939				
08	58962	X	52720	-0-	-6242	3099	1	49621	2	Y	-0-			-0-
09	56520	X	46753	-0-	-9767	1770	1	44983	2	Y	-0-			-0-
10	54405	X	47280	-0-	-7125	1328	1	45952	2	Y	-0-			-0-
11	52320	X	46444	-0-	-5876	1338	1	45106	2	Y	-0-			-0-
12	54064	X	44114	-0-	-9950	857	1	43257	2	Y	-0-			-0-
01	52731	X	39851	-0-	-12880	361	1	39490	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176 - 22432				
08	63395	X	55073	-0-	-8322	3238	1	51835	2	Y	-0-			-0-
09	59970	X	49609	-0-	-10361	1878	1	47731	2	Y	-0-			-0-
10	57660	X	51024	-0-	-6636	1433	1	49591	2	Y	-0-			-0-
11	55200	X	49785	-0-	-5415	1434	1	48351	2	Y	-0-			-0-
12	56606	X	51827	-0-	-4779	1007	1	50820	2	Y	-0-			-0-
01	55087	X	50223	-0-	-4864	455	1	49768	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908				
08	54126	X	46544	-0-	-7582	2736	1	43808	2	Y	-0-			-0-
09	51840	X	40787	-0-	-11053	1544	1	39243	2	Y	-0-			-0-
10	46810	X	43388	-0-	-3422	1219	1	42169	2	Y	-0-			-0-
11	45300	X	33440	-0-	-11860	963	1	32477	2	Y	-0-			-0-
12	46531	X	36204	-0-	-10327	704	1	35500	2	Y	-0-			-0-
01	46531	X	39581	-0-	-6950	358	1	39223	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364				
08	42191	X	30307	-0-	-11884	1782	1	28525	2	Y	-0-			-0-
09	40830	X	-0-	-0-	-40830					Y	-0-			-0-
10	34536	X	34536	-0-	-0-	970	1	33566	2	Y	-0-			-0-
11	38661	X	38661	-0-	-0-	1114	1	37547	2	Y	-0-			-0-
12	29357	X	17078	-0-	-12279	332	1	16746	2	Y	-0-			-0-
01	29357	X	6	-0-	-29351	6	2			Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168				
08	25978	X	21384	-0-	-4594	1257	1	20127	2	Y	-0-			-0-
09	23760	X	18727	-0-	-5033	709	1	18018	2	Y	-0-			-0-
10	21452	X	18822	-0-	-2630	529	1	18293	2	Y	-0-			-0-
11	20760	X	18845	-0-	-1915	543	1	18302	2	Y	-0-			-0-
12	21452	X	19859	-0-	-1593	386	1	19473	2	Y	-0-			-0-
01	21390	X	19504	-0-	-1886	177	1	19327	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552				
08	36239	X	34925	-0-	-1314	2053	1	32872	2	Y	-0-			-0-
09	35070	X	32371	-0-	-2699	1225	1	31146	2	Y	-0-			-0-
10	35433	X	30710	-0-	-4723	862	1	29848	2	Y	-0-			-0-
11	34290	X	26967	-0-	-7323	777	1	26190	2	Y	-0-			-0-
12	35433	X	26238	-0-	-9195	510	1	25728	2	Y	-0-			-0-
01	34937	X	24103	-0-	-10834	218	1	23885	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 1411149
HENRY, J. B. 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
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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

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

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

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

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

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

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT			41379 001 ASSOCIATED STORAGE			CNTY: BASTROP				
			WELL #:	2H	RRCID -> 141013	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2366 - 2722		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 141014	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2334 - 2558		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:	11H	RRCID -> 145270	COMPL. DATE 03/29/1933	TOTAL DEPTH 2568	PERF. 2303 - 2564		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 145685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2513 - 2579		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	7H	RRCID -> 145695	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2582 - 2603		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	8H	RRCID -> 145702	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2753 - 2820		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:	9H	RRCID -> 145808	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2636 - 2678		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	443
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	272	379
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	900	379
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	379
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	539
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	292	393

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2632 - 2707	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2650 - 2670	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2406 - 2600	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG		//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	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC				506080									
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198		
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	1		N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1		N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1		N	-0-			-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424				
08	1054 N	400	-0-	-654	-0-	400	1		N	-0-			43
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	1		N	-0-			43
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			43
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			43
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	1		N	-0-			43
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	1		N	-0-			43

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990			TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482				
EPPS		WELL #: 4701											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
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

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028				
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026											
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	5	1	52	3	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	9	1	104	3	Y	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A						
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22 3	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42 3	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A						
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	173	1	499 3	Y	4			23
09	630 N	457	-0-	-173	-0-	132	1	307 3	Y	16	28 1		11
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	498 3	Y	16	14 8		13
11	510 N	372	-0-	-138	-0-	86	1	286 3	Y	-0-			13
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	88	1	295 3	Y	-0-			13
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			13
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149	COMPL. DATE 08/16/1973	TOTAL DEPTH 7059	PERF. N/A						
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	171 3	Y	2			11
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	50	1	116 3	Y	8	13 1		6
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	263 3	Y	1			7
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	63	1	209 3	Y	-0-			7
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171 3	Y	-0-			7
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			7
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A						
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	-0-			-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	-0-			-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A				
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
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	17	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	17	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN "86"		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 4858 - 4910					
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	141 1 8 9	406 3	Y	7			23
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	105 1 21 9	244 3	Y	19	29 1		13
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	119 1 3 9	476 3	Y	3	1 8		15
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	128 1	425 3	Y	-0-			15
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	131 1	440 3	Y	-0-			15
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			15
HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH				42554 500 386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 2		RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6766 - 11694					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 214324	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6718 - 6826				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (FB-A) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN				42803 150 153474	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 1		RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF. 13044 - 13160					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. H.E. GOUGER FEE				42803 346 412178	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 9		RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6094 - 6102					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16120 - 16166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16270 - 16330	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN			WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.16026 - 16058	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX A)			42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HOSTETTER, A. M.			WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-

SELF GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8718 - 8863	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129

PENN, STELLA			WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8276 - 8284	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8732 - 8857			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	9940 - 9974	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

HOSTETTER (WILCOX 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 210692	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 15110	- 15520		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 220744	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 15805	PERF. 15135	- 15390		
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STELLA PENN				WELL #: 10	RRCID -> 272961	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6146	- 6162		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
STELLA PENN				WELL #: 2	RRCID -> 280522	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 5948	- 5962		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

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

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	18073 X	15335	-0-	-2738	-0-	680	1	13767	2	N	807	921	1	192
						888	9							
09	15990 X	15874	-0-	-116	-0-	678	1	14325	2	N	792	745	1	239
						871	9							
10	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	789	1	16068	2	N	867	877	1	229
						954	9							
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	766	1	15992	2	N	726	883	1	72
						799	9							
12	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	743	1	15615	2	N	675	652	1	95
						743	9							
01	17825 X	17155	-0-	-670	-0-	782	1	15555	2	N	744	705	1	134
						818	9							

BRISCOE C		WELL #: 2002H		RRCID -> 297674		COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 5386		- 9943				
08	11222 X	3699	-0-	-7523	-0-	160	1	3183	2	Y	324	319	0	1	1	20
						356	9									
09	10860 X	3470	-0-	-7390	-0-	143	1	3026	2	Y	274	281	0	1	1	12
						301	9									
10	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	148	1	2974	2	Y	364	365	0	1	1	10
						400	9									
11	3630 X	3350	-0-	-280	-0-	136	1	2840	2	Y	340	338	0	2	1	10
						374	9									
12	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	139	1	2925	2	Y	349	341	0	2	1	16
						384	9									
01	3689 X	2345	-0-	-1344	-0-	104	1	2070	2	Y	155	163	0	1	1	7
						171	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				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352		- 2355				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636		- 2642				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) ATLAS OPERATING LLC SHOOK			44510 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK																			
			WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10632	- 15465																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	14 1	729 2	N	3		5 1				11														
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	3 9									11														
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	18 1	879 2	N	-0-						11														
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	24 1	880 2	N	-0-						11														
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28 1	979 2	N	-0-						11														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1	197 2	N	NO RPT						11														
BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH			073059		RRCID ->		278244			COMPL. DATE			09/18/2012			TOTAL DEPTH			10962			PERF.10960			- 13632				
08	3020 X	1550	-0-	-1470	-0-	77 2	942 3	Y	37						149														
09	958 X	958	-0-	-0-	-0-	490 4	41 9								44														
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	90 2	733 3	Y	29		134 1				62														
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	103 4	32 9								61														
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	80 2	821 3	Y	18						155														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1196 4	20 9								155														
PALS RANCH			WELL #:		12H		RRCID ->		278258			COMPL. DATE			04/07/2013			TOTAL DEPTH			11031			PERF.11140			- 14955		
08	5818 X	2911	-0-	-2907	-0-	126 2	2646 3	Y	126						265														
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	139 9									92														
10	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	184 2	2423 3	Y	66		239 1				208														
11	3330 X	2672	-0-	-658	-0-	73 9									141														
12	2914 X	2874	-0-	-40	-0-	136 2	2391 3	Y	116						174														
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	128 9	86 9	Y	78		145 1				174														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC FOGMT			100351		RRCID ->		251799			COMPL. DATE			09/17/2008			TOTAL DEPTH			10129			PERF.10350			- 12940				
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-						-0-														
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		N	-0-						-0-														
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 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	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185 2		N	-0-						-0-														
CAGE			WELL #:		2TV		RRCID ->		254758			COMPL. DATE			11/12/2009			TOTAL DEPTH			9928			PERF.10640			- 12900		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-														

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403		
08	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647 - 16914		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
01	0 N	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
01	14B2 EXT	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193	
01	14B2 EXT	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		268	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
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

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305 WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A															
08	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	3788	159	1	1675	3	Y	55	45	1	140
09	1600	N	1486	-0-	-114	3674	300	1	1129	3	Y	52	51	1	141
10	3100	N	1725	-0-	-1375	2299	374	1	1041	3	Y	282	274	1	149
11	3000	N	1625	-0-	-1375	924	348	1	1031	3	Y	224	245	1	128
12	1740	N	816	-0-	-924	-0-	435	1	180	3	Y	183	196	1	115
01	1519	N	418	-0-	-1101	-0-	174	1	219	3	Y	23	23	1	115

EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143															
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC SHOOK		//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
		//CONT.//	250718		WELL #:	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 -	15330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
01		496 N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 -	12643				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24															

COMANCHE RANCH		WELL #:	3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 -	13341				
08		527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11		360 N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162	WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300 -	16139			
*07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1736	3	7 4		N	116	1 8		165
							128	9							
*08		1674 N	1294	-0-	-380	-0-	1293	3	1 9		N	1	1 8		165
*09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6 4		N	-0-			165
*10		1829 N	1323	-0-	-506	-0-	4	1	1306	3	N	-0-			165
							13	4							
*11		1260 N	994	-0-	-266	-0-	13	1	967	3	N	-0-			165
							14	4							
*12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1060	3	N	-0-			165
							17	4							
01		1457 N	1296	-0-	-161	-0-	44	1	1105	3	N	116			281
							19	4	128	9					

MOONLIGHT		WELL #:	22H	RRCID ->	295912	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	12416	PERF.12764 -	23391				
08		28582 X	25526	-0-	-3056	-0-	108	1	24391	3	Y	920	898 0	8 8	21
							15	4	1012	9					
09		27660 X	21570	-0-	-6090	-0-	106	1	20487	3	Y	875	846 0	7 8	43
							14	4	963	9					
10		28582 X	21225	-0-	-7357	-0-	111	1	20206	3	Y	814	830 0	8 8	19
							13	4	895	9					
11		24690 X	21382	-0-	-3308	-0-	93	1	20456	3	Y	747	737 0	7 8	22
							11	4	822	9					
12		25513 X	20573	-0-	-4940	-0-	91	1	19653	3	Y	744	732 0	6 8	28
							11	4	818	9					
01		25513 X	19176	-0-	-6337	-0-	96	1	18279	3	Y	720	725 0	4 8	19
							9	4	792	9					

INDIO TANKS (PEARSALL) EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		//CONT.//		44510 500 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AVANT				WELL #: D	1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11511	-	16380
08	9176 X	4703	-0-	-4473	-0-	15	1	4671	2	N	15				198
09	7770 X	5069	-0-	-2701	-0-	15	1	5036	2	N	16	166	1		48
10	7254 X	5593	-0-	-1661	-0-	18	9	5552	2	N	24				72
11	6300 X	4312	-0-	-1988	-0-	26	9	4274	2	N	23				95
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	25	9	6839	2	N	28				123
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	31	9			N	NO RPT				123

INEOS USA OIL & GAS LLC NHL				WELL #: 1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10968	-	15170
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			26
09	930 N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-			26
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			26
11	1080 N	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-			26
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			26
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			26

RALPH EDWARDS				WELL #: E	1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12971	-	17934
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC IRVIN FAMILY				WELL #: 3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11514	-	15004
08	DLQ G-10	712	-0-	712	-0-	712	3			Y	-0-			248
09	1607 X	895	-0-	-712	-0-	895	2			Y	-0-			248
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
*11	750 X	494	-0-	-256	-0-	31	1	320	2	Y	10			258
						132	4	11	9					
*12	744 X	532	-0-	-212	-0-	31	1	408	2	Y	24			282
						67	4	26	9					
*01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	22			304
						76	4	24	9					

FAITH-SAN PEDRO				WELL #: A	1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10600	-	15416
08	3968 X	1489	-0-	-2479	-0-	2	1	1487	3	Y	-0-			-0-	
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	77	1	5667	2	Y	-0-			-0-	
10	2201 X	1783	-0-	-418	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-	
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-			-0-	
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-	
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745																	
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3407	3	378	9	Y	344	344	0			102
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5376	2	418	9	Y	380	380	0			102
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4132	2	339	9	Y	308	308	0			102
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	184	1	2583	2	Y	216	243	0			75
							778	4	238	9							
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	181	1	2989	2	Y	165	103	0			137
							400	4	182	9							
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	17	0			120

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516																	
08	DLQ	G-10	3111	-0-	3111	3111	2805	3	306	9	Y	278	278	0			-0-
09		3111	X	-0-	-0-	-3111					Y	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		2970	X	-0-	-0-	-2970					Y	-0-					-0-
12		3640	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
							162	1	2678	2		402	241	0			161
							358	4	442	9							
01	3069	X	55	-0-	-3014	-0-	1	1	17	2	Y	33	25	0			169
							1	4	36	9							

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174																	
08	744	X	223	-0-	-521	-0-	208	3	15	9	Y	14	14	0			6
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					6
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	406	2	12	9	Y	11	11	0			6
11	390	X	146	-0-	-244	-0-	7	1	104	2	Y	4	8	0			2
							31	4	4	9							
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	100	64	0			38
							128	4	110	9							
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	79	75	0			42
							35	4	87	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490																	
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					24
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					24
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					24
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					24
*12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					24
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	808	-0-	808	1483	179 1	9 2	Y	112	107 1		23	
						497 4	123 9						
09	2652 X	1169	-0-	-1483	-0-	342 1	310 2	Y	53	64 1		12	
						459 4	58 9						
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	118 1	154 2	Y	17	26 1		3	
						139 4	19 9						
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	346 1	341 2	Y	59	43 1		19	
						339 4	65 9						
12	1209 X	380	-0-	-829	-0-	99 1	112 2	Y	1	20 1		-0-	
						168 4	1 9						
01	1209 X	227	-0-	-982	-0-	42 1	61 2	Y	42	34 1		8	
						78 4	46 9						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566				CNTY: MAVERICK					
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 -	11728
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WHEELER, JOHN D.				914255									
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216 -	6816
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984 -	6020
08	279 N	88	-0-	-191 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
09	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
11	90 N	26	-0-	-64 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-	
12	314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314 1		N	-0-			-0-	
*01	972 N	972	-0-	-0 B	-0-	972 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 45335 200 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-	-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10260 - 10325				
08	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	124	1	1990	3	N	43	180	1	112
						47	9							
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1906	3	N	25			137
						28	9							
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	124	1	2194	3	N	38			175
						42	9							
11	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	120	1	1864	3	N	49			224
						54	9							
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	124	1	2207	3	N	58			282
						64	9							
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			282

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)			45502 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
BAKER, MYLA			WELL #: 3	RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705	- 7719						
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

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

JENNINGS 300 (ANACACHO)			46220 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459											
JENNINGS			WELL #: 1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607	- 1615						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
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-

JENNINGS			WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602	- 1612						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)			46944 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.			945936											
BURKS RANCH "B"			WELL #: 4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258	- 5280						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007											
BURKS RANCH "F"			WELL #: 11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4882	- 4911						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
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

XTO ENERGY INC.			945936											
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030	- 5036						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SOCO ATX LLC		100095		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466	
BURKS RANCH "D"											
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388	
BURKS RANCH "E"											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
BETRO, INC.		068324		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352	
COFFIELD M-11											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
WOODS, G. T.											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOODS, G. T.		239000		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054	
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-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-	-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

*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	185	-0-	-0-	185	185	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

08	DLQ G-10	196	-0-	-0-	196	501	196	3		Y	-0-					6
09	700 N	211	-0-	-489	12	211	3			Y	-0-					6
10	231 N	219	-0-	-12	-0-	219	3			Y	-0-					6
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					6
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					6
01	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		100797										
SCHORSCH, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	8671 X	4368	-0-	-4303	-0-	3906	3	462	9	Y	420	371	1	117
*03	10540 X	4742	-0-	-5798	-0-	4153	3	589	9	Y	535	515	1	137
*04	10200 X	4877	-0-	-5323	-0-	4485	3	392	9	Y	356	407	1	86
*05	10540 X	5821	-0-	-4719	-0-	5263	3	558	9	Y	507	547	1	46
*06	7740 X	4858	-0-	-2882	-0-	4368	3	490	9	Y	445	414	1	77
*07	DLQ G-10	5671	-0-	5671	5671	5287	3	384	9	Y	349	368	1	58
*08	DLQ G-10	3937	-0-	3937	9608	3609	3	328	9	Y	298	218	1	138
*09	13236 X	3628	-0-	-9608	-0-	3132	3	496	9	Y	451	515	1	74
*10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1048	3	171	9	Y	155	152	1	77
*11	5880 X	3047	-0-	-2833	-0-	2395	3	652	9	Y	593	557	1	113
12	6076 X	2713	-0-	-3363	-0-	2204	3	509	9	Y	463	470	1	106
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			106

WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258		
*02	232 N	196	-0-	-36	-0-	196	3			Y	-0-			77
*03	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			Y	-0-			77
*04	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-			77
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	Y	9			86
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2			88
*07	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-			88
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61	61				Y	-0-			88
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	61	61				Y	-0-			88
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	61	61				Y	-0-			88
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	61	61				Y	-0-			88
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	61	61				Y	-0-			88
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61	61				Y	NO RPT			88

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282		
*02	232 N	127	-0-	-105	-0-	127	3			Y	-0-			2
*03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-			2
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			2
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1			3
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			3
*07	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101	101				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	101	101				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	101	101				Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	101	101				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	101	101				Y	-0-			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	101	101				Y	NO RPT			3

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326		
*02	6699 X	5611	-0-	-1088	-0-	5611	3			Y	-0-			74
*03	7006 X	5776	-0-	-1230	-0-	5776	3			Y	-0-			74
*04	6090 X	5308	-0-	-782	-0-	5308	3			Y	-0-			74
*05	5766 X	5465	-0-	-301	-0-	5456	3	9	9	Y	8			82
*06	6240 X	4314	-0-	-1926	-0-	4313	3	1	9	Y	1			83
*07	DLQ G-10	5565	-0-	5565	5565	5565	3			Y	-0-			83
*08	DLQ G-10	5226	-0-	5226	10791	5226	3			Y	-0-			83
*09	14386 X	3595	-0-	-10791	-0-	3595	3			Y	-0-			83
*10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			Y	-0-			83
*11	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7529	3	6	9	Y	5			88
*12	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7574	3	11	9	Y	10			98
01	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			98

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7170 - 7194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*02	464 N	289	-0-	-175	-0-	289	3			Y	-0-	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	-0-
*04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-	-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3	3
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	3
*07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT	3

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7264 - 7356	
08	1460 N	589	-0-	-871	-0-	587	3	2	9	Y	2	225
09	630 N	505	-0-	-125	-0-	502	3	3	9	Y	3	228
10	930 N	141	-0-	-789	-0-	138	3	3	9	Y	3	231
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-	231
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-	231
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	231

WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7220 - 7248	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7330 - 7345	
08	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-	14
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	948	3	4	9	N	4	18
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2	20
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	20
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	20
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	20

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7250 - 7338	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	8
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	8
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797									
WALLACE, J.C.				WELL #:	11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352
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		
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-				12
*03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	Y	-0-				12
*04		210 N	136	-0-	-74	-0-	136 3	Y	-0-				12
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-				12
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-				12
*07	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81 3	Y	-0-				12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-				12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-				12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-				12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-				12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-				12
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT				12

S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:	7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229
*02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3	Y	-0-				-0-
*03		3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844 3	Y	-0-				-0-
*04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	Y	-0-				-0-
*05		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069 3	Y	-0-				-0-
*06		3390 X	2427	-0-	-963	-0-	2427 3	Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	2827	2827 3	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	5274	2447 3	Y	-0-				-0-
*09		7297 X	2023	-0-	-5274	-0-	1999 3	24 9	Y	22	18 1		4
*10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3561 3	43 9	Y	39	23 1		20
*11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4062 3	64 9	Y	58	67 1		11
*12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4340 3	31 9	Y	28	33 1		6
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			6

JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
PFELL, O.H.				WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-				-0-
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-				-0-
*04		480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	Y	-0-				-0-
*05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-				-0-
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-				-0-
*07	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96 3	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	96		Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	96		Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	96		Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	96		Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	96		Y	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	96		Y	NO RPT				-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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															

08		2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
09		2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
10		2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
11		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
*12		2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
UPP OPERATING, LLC 875310															
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701															

08		3100 N	1661	-0-	-1439	1973	1661	3			Y	-0-			2
09		3000 N	1601	-0-	-1399	574	1601	3			Y	-0-			2
10		2218 N	1644	-0-	-574	-0-	1644	3			Y	-0-			2
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-			2
12		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635	3			Y	-0-			2
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403															

08		3100 N	2651	-0-	-449	10549	2651	3			Y	-0-			2
09		3000 N	2520	-0-	-480	10069	2520	3			Y	-0-			2
10		3100 N	2588	-0-	-512	9557	2588	3			Y	-0-			2
11		3000 N	2483	-0-	-517	9040	2483	3			Y	-0-			2
*12		3100 N	2668	-0-	-432	8608	2668	3			Y	-0-			2
01		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	6035					Y	NO RPT			2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100															

08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			1
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			1
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			1
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			1
12		558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3			Y	-0-			1
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840															

08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			1
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-			1
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-			1
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-			1
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-			1
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	3981	-0-	-266	-0-	3981	3	Y	-0-			3
09	4020 X	3799	-0-	-221	-0-	3799	3	Y	-0-			3
10	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	3	Y	-0-			3
11	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3	Y	-0-			3
12	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3	Y	-0-			3
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430				
08	3999 X	3778	-0-	-221	-0-	3778	3	N	-0-			3
09	3810 X	3563	-0-	-247	-0-	3563	3	N	-0-			3
10	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3607	3	N	-0-			3
11	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3	N	-0-			3
12	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3	N	-0-			3
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-			1
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	3	Y	-0-			1
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	Y	-0-			1
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	Y	-0-			1
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	Y	-0-			1
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171				
08	3100 N	1574	-0-	-1526	3426	1574	3	Y	-0-			2
09	3000 N	1648	-0-	-1352	2074	1648	3	Y	-0-			2
10	3100 N	1754	-0-	-1346	728	1754	3	Y	-0-			2
11	2444 N	1716	-0-	-728	-0-	1716	3	Y	-0-			2
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	Y	-0-			2
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			98
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			98
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			98
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			98
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			98
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			98

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A								
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200								
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					1
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					1
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					1
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					1
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					1
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					1
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					1
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	3			N	-0-					1
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					1
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 212		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	521	3	26 9	Y	24	221
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	599	3	45 9	Y	41	73
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	477	3	37 9	Y	34	107
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	557	3	64 9	Y	58	165
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	567	3	42 9	Y	38	203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		203

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37 3	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36 3	N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37 3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518		
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	610 3	N	7	18
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	8	9	57 1	N	9	19
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	10	9	61 1	N	8	19
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	9	9	55 1	N	9	20
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	10	9	57 1	N	8	20
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	9	9		N	NO RPT	20

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 54 17			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
			WELL #:	5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284 - 8244			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			

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

SIMMONS 72.5			WELL #:	5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 - 8014			

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

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252 - 8350			

08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	3	N	15	11	1	16
09	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	17	9	1141	3	N	18	10	1	24
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	20	9	1187	3	N	21	20	1	25
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	92	1	1177	3	N	18	10	1	33
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	23	9	1295	3	N	25	31	1	27
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	75	1			N				27
							20	9							
							81	1							
							28	9							

CHILDRESS 15			WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560 - 8580			

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

MAYER RANCH 35			WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386			

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

WARD 127			WELL #:	20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510 - 8012			

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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		WELL #:	9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220	- 8470						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:	10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	- 8454						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:	4	RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	- 8648						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:	3	RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	- 8542						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:	8	RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	- 8338						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:	4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	- 8680						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	145 1	1302 3	N	-0-		42
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	135 1	1236 3	N	3	3 8	42
10	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	134 1	1221 3	N	2	2 8	42
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	119 1	1125 3	N	2	2 8	42
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	134 1	1237 3	N	44		86
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 9		N	NO RPT		86

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070 - 8296	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286 - 8568	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7244 - 8490	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6412 - 7964	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7026 - 8354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7366 - 8278						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7356 - 8290						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6918 - 7804						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6466 - 8100						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAU, J.				50678 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
				875670								
		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5988 - 5994	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50834 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
RIVES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.16513 - 16603	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GEORGE, W.H. JR.				301271								
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413														
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA								
REO OPERATING LLC		701876													
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3184 - 3187				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845										
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376 - 3396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
WEST, G. W.		WELL #:	8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3502 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
WEST, G. W.		WELL #:	6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PERRY		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
		WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SABINAL RESOURCES, INC.		742124										
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 1		RRCID -> 222547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5300 - 5350		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOMA ALTA (3500)				54475 664		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				093620									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REAL			
CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL				158277									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACK MOUNTAIN STX I LLC BRISCOE CATARINA AC				072764									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	26908	X	17861	-0-	-9047	-0-	1837 1 2609 9	13415 3	N	2372	2425 1	6 8 222	
09	23610	X	15922	-0-	-7688	-0-	1585 1 2490 9	11847 3	N	2264	2225 1	5 8 256	
10	22723	X	15408	-0-	-7315	-0-	1881 1 2010 9	11517 3	N	1827	1498 1	5 8 580	
11	20190	X	14450	-0-	-5740	-0-	1742 1 2146 9	10562 3	N	1951	2262 1	6 8 263	
12	19003	X	14178	-0-	-4825	-0-	1857 1 2124 9	10197 3	N	1931	1693 1	4 8 497	
01	17856	X	13752	-0-	-4104	-0-	1862 1 2360 9	9530 3	N	2145	2211 1	6 8 425	

BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 0001 H		RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233			
08	66495	X	12276	-0-	-54219	-0-	532 1 1881 9	9863 3	N	1710	1492 1	4 8 478	
09	64350	X	11423	-0-	-52927	-0-	686 1 1822 9	8915 3	N	1656	1488 1	9 8 637	
10	13795	X	11302	-0-	-2493	-0-	871 1 1619 9	8812 3	N	1472	1854 1	3 8 252	
11	13350	X	10848	-0-	-2502	-0-	827 1 1631 9	8390 3	N	1483	1307 1	8 8 420	
12	13795	X	10954	-0-	-2841	-0-	1018 1 1674 9	8262 3	N	1522	1315 1	8 8 619	
01	12276	X	10437	-0-	-1839	-0-	1156 1 1705 9	7576 3	N	1550	1627 1	7 8 535	

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRISCOE CATARINA WEST				96H									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		101711 X	79334	-0-	-22377	-0-	13 1	72088 2	Y	6376	6464 1		307
							219 4	7014 9					
09		93450 X	72199	-0-	-21251	-0-	309 1	65902 2	Y	5357	5111 1		553
							95 4	5893 9					
10	DLQ	G-10	66498	-0-	66498	66498	17 1	61015 2	Y	4955	5246 1		262
							15 4	5451 9					
11	DLQ	G-10	49068	-0-	49068	115566	19 1	43929 2	Y	4626	4255 1	21 8	612
							31 4	5089 9					
12	DLQ	G-10	68960	-0-	68960	184526	43 1	61911 2	Y	6360	6706 1	12 8	254
							10 4	6996 9					
01		248334 X	63808	-0-	-184526	-0-	122 1	56163 2	Y	6076	6129 1	7 8	194
							839 4	6684 9					

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547													
08		82181 X	55664	-0-	-26517	-0-	63 1	48405 2	Y	6049	5960 1		323
							542 4	6654 9					
09		75810 X	51235	-0-	-24575	-0-	120 1	44584 2	Y	5518	5285 1		556
							461 4	6070 9					
10	DLQ	G-10	37624	-0-	37624	37624	76 1	33419 2	Y	3734	4070 1		220
							22 4	4107 9					
11	DLQ	G-10	248	-0-	248	37872	1 1	75 2	Y	156	320 1	10 8	46
							172 9						
12	DLQ	G-10	24792	-0-	24792	62664	104 1	22562 2	Y	1933	1892 1	14 8	73
							2126 9						
01		90963 X	28299	-0-	-62664	-0-	217 1	25357 2	Y	2419	2406 1	7 8	79
							64 4	2661 9					

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325													
08		90090 X	90090	-0-	-0-	-0-	89 1	73047 2	N	14853	14689 1		610
							616 4	16338 9					
09		83017 X	83017	-0-	-0-	-0-	69 1	67250 2	N	13452	13162 1		900
							901 4	14797 9					
10		84351 X	78767	-0-	-5584	-0-	106 1	64265 2	N	12822	13023 1		699
							292 4	14104 9					
11		81630 X	70832	-0-	-10798	-0-	976 1	56434 2	N	11707	11602 1	7 8	797
							544 4	12878 9					
12		84351 X	67307	-0-	-17044	-0-	56 1	54672 2	N	11342	11751 1	8 8	380
							103 4	12476 9					
01		84351 X	62703	-0-	-21648	-0-	29 1	50502 2	N	10641	10700 1	10 8	311
							467 4	11705 9					

WORTHY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659													
08		89169 X	89169	-0-	-0-	-0-	54 1	76940 2	Y	11060	10821 1		634
							9 4	12166 9					
09		80589 X	80589	-0-	-0-	-0-	48 1	69894 2	Y	9615	9783 1		466
							70 4	10577 9					
10		77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	51 1	66400 2	Y	9923	9741 1		648
							49 4	10915 9					
11		72660 X	70450	-0-	-2210	-0-	42 1	59771 2	Y	8707	8791 1	14 8	550
							1059 4	9578 9					
12		75082 X	65981	-0-	-9101	-0-	46 1	55919 2	Y	8904	9239 1	8 8	207
							222 4	9794 9					
01		75082 X	61193	-0-	-13889	-0-	94 1	49728 2	Y	8779	8687 1	5 8	294
							1714 4	9657 9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
*11	0	5570	-0-	5570	5570	1 1 4271 2	Y	1166	342 1	741 8	83			
						15 4 1283 9								
*12	DELQ PR	81546	-0-	81546	87116	3 1 70434 2	Y	9974	9465 1	362 8	230			
						138 4 10971 9								
*01	208959 X	121843	-0-	-87116	-0-	198 1 105519 2	Y	14384	13951 1	326 8	337			
						304 4 15822 9								

WORTHY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754														
*11	0	7060	-0-	7060	7060	1 1 5520 2	Y	1382	405 1	878 8	99			
						19 4 1520 9								
*12	DELQ PR	87644	-0-	87644	94704	3 1 75335 2	Y	11053	10496 1	401 8	255			
						148 4 12158 9								
*01	223469 X	128765	-0-	-94704	-0-	208 1 110708 2	Y	15936	15457 1	361 8	373			
						319 4 17530 9								

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248														
*12	DELQ PR	50691	-0-	50691	50691	208 1 44990 2	Y	4994	4617 1	195 8	182			
						5493 9								
*01	135400 X	84709	-0-	-50691	-0-	639 1 74666 2	Y	8376	8188 1	98 8	272			
						190 4 9214 9								

STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504														
*11	0	42	-0-	42	42	1 1 41 2	Y	-0-			-0-			
*12	DELQ PR	41702	-0-	41702	41744	173 1 37436 2	Y	3721	3441 1	145 8	135			
						4093 9								
*01	128728 X	86984	-0-	-41744	-0-	663 1 77556 2	Y	7789	7580 1	91 8	253			
						197 4 8568 9								

TBM CATARINA, LLC 101300 PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729												
BRISCOE RANCH				WELL #: 3203H	RRCID -> 297439	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 6399	- 16053						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		66774 X	1329	-0-	-65445	-0-	902	2	427	9	N	388	439	1		151
09		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	7028	2	1744	9	N	1585	1370	1		366
10		23808 X	11474	-0-	-12334	-0-	37	1	9088	2	N	2135	2068	1		433
							2349	9								
11		23040 X	19102	-0-	-3938	-0-	14813	2	4289	9	N	3899	3935	1		397
*12		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15155	2	3862	9	N	3511	3501	1		407
01		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT				407

BRISCOE RANCH				WELL #: 1601H	RRCID -> 297440	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 6210	- 15547						
08		69068 X	23785	-0-	-45283	-0-	19312	2	38	4	N	4032	3867	1		324
							4435	9								
09		13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	2	1	10090	2	N	2965	2603	1		686
							11	4	3262	9						
10		22785 X	11380	-0-	-11405	-0-	9368	2	11	4	N	1819	1865	1		640
							2001	9								
11		23010 X	13771	-0-	-9239	-0-	10578	2	74	4	N	2835	3179	1		296
							3119	9								
12		23777 X	12183	-0-	-11594	-0-	9213	2	23	4	N	2679	2400	1		575
							2947	9								
01		23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT				575

BRISCOE RANCH				WELL #: 1901H	RRCID -> 297481	COMPL. DATE 07/08/2023	TOTAL DEPTH	5984	PERF. 6378	- 15393						
08		41478 X	8119	-0-	-33359	-0-	7454	2	100	4	N	514	507	1		259
							565	9								
09		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	847	1	9617	2	N	1401	1236	1		424
							2196	4	1541	9						
10		30628 X	23905	-0-	-6723	-0-	877	1	17625	2	N	4906	4644	1		686
							6	4	5397	9						
11		26940 X	17554	-0-	-9386	-0-	507	1	12839	2	N	3585	3680	1		591
							264	4	3944	9						
*12		16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	12652	2	425	4	N	2956	3199	1		348
							3252	9								
01		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT				348

BRISCOE RANCH				WELL #: 1902H	RRCID -> 297550	COMPL. DATE 07/08/2023	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 6368	- 15839						
08		30473 X	27275	-0-	-3198	-0-	1085	1	20982	2	N	4370	4193	1		385
							401	4	4807	9						
09		29490 X	15709	-0-	-13781	-0-	10852	2	1260	4	N	3270	2992	1		663
							3597	9								
10		21917 X	16035	-0-	-5882	-0-	12696	2	4	4	N	3032	3372	1		323
							3335	9								
11		26400 X	15797	-0-	-10603	-0-	12406	2	255	4	N	2851	2867	1		307
							3136	9								
12		27280 X	16502	-0-	-10778	-0-	12697	2	427	4	N	3071	2994	1		384
							3378	9								
01		27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT				384

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764				
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	* C	* M	EOM BALANCE
08	70308 X	59381	-0-	-10927	-0-	52119 7215 9	3 47	4	Y	6559	6458	1	9 8	208
09	68040 X	48127	-0-	-19913	-0-	43269 4824 9	3 34	4	Y	4385	4392	1	6 8	195
10	DLQ G-10	39673	-0-	39673	39673	2 25 4	1 36265	3	Y	3074	3201	1		68
11	DLQ G-10	43537	-0-	43537	83210	37274 6203 9	3 60	4	Y	5639	5606	1	8 8	93
12	DLQ G-10	45022	-0-	45022	128232	39284 5676 9	3 62	4	Y	5160	5110	1	10 8	133
01	166118 X	37886	-0-	-128232	-0-	33319 4509 9	3 58	4	Y	4099	4142	1	5 8	85
CODIGO		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854				
08	52421 X	36487	-0-	-15934	-0-	33117 3347 9	3 23	4	Y	3043	3000	1		109
09	50730 X	30904	-0-	-19826	-0-	28232 2654 9	3 18	4	Y	2413	2405	1		117
10	DLQ G-10	32194	-0-	32194	32194	1 17 4	1 30063	3	Y	1921	1987	1		51
11	DLQ G-10	53832	-0-	53832	86026	48972 4810 9	3 50	4	Y	4373	4348	1	1 8	75
12	DLQ G-10	43098	-0-	43098	129124	38807 4246 9	3 45	4	Y	3860	3830	1	1 8	104
01	162475 X	33351	-0-	-129124	-0-	30075 3237 9	3 39	4	Y	2943	2982	1		65
AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989				
08	73408 X	2159	-0-	-71249	-0-	32 2 4	1 1732	3	Y	357	457	1		53
09	86790 X	-0-	-0-	-86790	-0-	7518 2008 9	3 20	4	Y	-0-	10	1		43
10	DLQ G-10	9546	-0-	9546	9546	14220 2901 9	3 29	4	Y	1825	1766	1	35 8	67
11	DLQ G-10	17150	-0-	17150	26696	2901 7901 3	3 28	4	Y	2637	2592	1	38 8	74
12	DLQ G-10	10489	-0-	10489	37185	2560 2334 3	3 15	4	Y	2327	2287	1	23 8	91
01	40824 X	3639	-0-	-37185	-0-	1290 9	3 1173	4	Y	1173	1211	1	6 8	47
AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712				
08	87048 X	1789	-0-	-85259	-0-	30 2 4	1 1512	3	Y	223	290	1	1 8	27
09	53310 X	-0-	-0-	-53310	-0-	41159 9988 9	3 84	4	Y	-0-	6	1		21
10	DLQ G-10	51231	-0-	51231	51231	30107 4285 9	3 45	4	Y	9080	8869	1	89 8	143
11	DLQ G-10	34437	-0-	34437	85668	31620 4588 9	3 53	4	Y	3895	3924	1	43 8	71
12	DLQ G-10	36261	-0-	36261	121929	30529 4869 9	3 66	4	Y	4171	4094	1	37 8	111
01	157393 X	35464	-0-	-121929	-0-	9	3 4426	4	Y	4426	4428	1	20 8	89

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ANEJO A		WELL #:		101H	RRCID ->	298276	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9499	- 19120
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	61532	-0-	61532	61532	51579 3	87 4	Y	8969	8587 1	35 8		347
10	369534 X	308002	-0-	-61532	-0-	9866 9	262 4	Y	38577	38332 1	66 8		526
11	257536 X	257536	-0-	-0-	-0-	265305 3	313 4	Y	31849	31954 1	30 8		391
12	257827 X	168260	-0-	-89567	-0-	42435 9	226 4	Y	21015	20908 1	41 8		457
01	257827 X	147424	-0-	-110403	-0-	222189 3	253 4	Y	18352	18477 1	10 8		322
						35034 9							
						144917 3							
						23117 9							
						126984 3							
						20187 9							
ANEJO B		WELL #:		102H	RRCID ->	298278	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9403	- 20944
09	0	35056	-0-	35056	35056	27852 3	65 4	Y	6490	6201 1	38 8		251
10	267497 X	232441	-0-	-35056	-0-	7139 9	221 4	Y	30370	30120 1	87 8		414
11	169459 X	169459	-0-	-0-	-0-	198813 3	234 4	Y	23384	23473 1	37 8		288
12	144726 X	144726	-0-	-0-	-0-	33407 9	217 4	Y	20840	20658 1	24 8		446
01	142817 X	122812	-0-	-20005	-0-	143503 3	237 4	Y	17391	17526 1	10 8		301
						25722 9							
						121585 3							
						22924 9							
						103445 3							
						19130 9							
INEOS USA OIL & GAS LLC		WELL #:		424176	RRCID ->	292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	N/A	
MEDFORD UNIT C LAS				7H									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8403	- 18708
GATES 07-DR				1000H									
08	35030 X	25741	-0-	-9289	-0-	1526 1	22129 3	Y	1896	2044 1			210
09	31980 X	23255	-0-	-8725	-0-	2086 9	20400 3	Y	1465	1675 1			-0-
10	30783 X	23766	-0-	-7017	-0-	1243 1	20134 3	Y	2130	1928 1			202
11	28350 X	21279	-0-	-7071	-0-	1612 9	17837 3	Y	1665	1659 1			208
12	27466 X	21058	-0-	-6408	-0-	1289 1	17338 3	Y	1841	1989 1			60
01	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-	2343 9			Y	NO RPT			60
						1610 1							
						1832 9							
						1695 1							
						2025 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	9229 -	18697	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	26009 X	22844	-0-	-3165	-0-	1309	1	18984	3	N	2319	2473	1	257
						2551	9							
09	24270 X	23840	-0-	-430	-0-	1225	1	20110	3	N	2277	2521	1	13
						2505	9							
10	23126 X	22710	-0-	-416	-0-	1182	1	18464	3	N	2785	2523	1	275
						3064	9							
11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	2048	1	22696	3	N	3136	3028	1	383
						3450	9							
*12	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	2877	1	29434	3	N	3211	3475	1	119
						3532	9							
01	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT			119

GATES 07-DR		WELL #:		1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 -	18957	
08	39525 X	31986	-0-	-7539	-0-	1783	1	25857	3	N	3951	4241	1	443
						4346	9							
09	37170 X	29892	-0-	-7278	-0-	1539	1	25260	3	N	2812	3239	1	16
						3093	9							
10	36115 X	31522	-0-	-4593	-0-	1598	1	24962	3	N	4511	4082	1	445
						4962	9							
11	33840 X	28331	-0-	-5509	-0-	2047	1	22681	3	N	3275	3294	1	426
						3603	9							
*12	33573 X	25009	-0-	-8564	-0-	1904	1	19475	3	N	3300	3608	1	118
						3630	9							
01	31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					N	NO RPT			118

GATES 11-DR		WELL #:		1003H	RRCID ->	293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8176 -	18591	
08	27187 X	20879	-0-	-6308	-0-	1192	1	17292	3	N	2177	2293	1	232
						2395	9							
09	24660 X	18958	-0-	-5702	-0-	987	1	16199	3	N	1611	1834	1	9
						1772	9							
10	23994 X	19449	-0-	-4545	-0-	1019	1	15909	3	N	2292	2075	1	226
						2521	9							
11	23220 X	18929	-0-	-4291	-0-	1372	1	15201	3	N	2142	2107	1	261
						2356	9							
*12	21266 X	20610	-0-	-656	-0-	1593	1	16302	3	N	2468	2647	1	82
						2715	9							
01	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT			82

COTULLA		WELL #:		1000H	RRCID ->	293792	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8500 -	18900	
08	52173 X	39285	-0-	-12888	-0-	2303	1	33513	3	Y	3154	3321	1	365
						3469	9							
09	46800 X	36845	-0-	-9955	-0-	1928	1	31894	3	Y	2748	3081	1	32
						3023	9							
10	42966 X	22905	-0-	-20061	-0-	1253	1	19565	3	Y	1897	1728	1	201
						2087	9							
11	40110 X	27942	-0-	-12168	-0-	2174	1	24100	3	Y	1516	1508	1	209
						1668	9							
12	39959 X	32984	-0-	-6975	-0-	2550	1	27652	3	Y	2529	2634	1	104
						2782	9							
01	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT			104

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		1000H	RRCID ->	293812	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9898 -	18415	
08	236406 X	197263	-0-	-39143	-0-	3581	1	193682	3	N	-0-			-0-
09	204840 X	187256	-0-	-17584	-0-	2705	1	184551	3	N	-0-			-0-
10	211668 X	189919	-0-	-21749	-0-	2781	1	187138	3	N	-0-			-0-
11	204840 X	180061	-0-	-24779	-0-	2997	1	177064	3	N	-0-			-0-
*12	203856 X	179791	-0-	-24065	-0-	2735	1	177056	3	N	-0-			-0-
01	197253 X	NO RPT	-0-	-197253	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	34224 X	29490	-0-	-4734	-0-	1652	1	24047	3	N	3446	3658	1	395
						3791	9							
09	32220 X	27101	-0-	-5119	-0-	1368	1	22632	3	N	2819	3188	1	26
						3101	9							
10	32209 X	23954	-0-	-8255	-0-	1249	1	19501	3	N	2913	2640	1	299
						3204	9							
11	30420 X	24517	-0-	-5903	-0-	1760	1	19512	3	N	2950	2871	1	378
						3245	9							
*12	30628 X	25538	-0-	-5090	-0-	1861	1	20187	3	N	3173	3422	1	129
						3490	9							
01	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT			129
COTULLA		WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023				TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409				
08	63891 X	49108	-0-	-14783	-0-	2915	1	42423	3	N	3427	3706	1	405
						3770	9							
09	61290 X	43549	-0-	-17741	-0-	2301	1	38060	3	N	2898	3279	1	24
						3188	9							
10	62589 X	42411	-0-	-20178	-0-	2331	1	36409	3	N	3337	3022	1	339
						3671	9							
11	55470 X	38116	-0-	-17354	-0-	2909	1	32252	3	N	2686	2671	1	354
						2955	9							
*12	53072 X	36987	-0-	-16085	-0-	2881	1	31246	3	N	2600	2850	1	104
						2860	9							
01	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					N	NO RPT			104
COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023				TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843				
08	43400 X	27698	-0-	-15702	-0-	1647	1	23974	3	N	1888	2039	1	222
						2077	9							
09	34500 X	26113	-0-	-8387	-0-	1388	1	22957	3	N	1607	1815	1	14
						1768	9							
10	35650 X	26265	-0-	-9385	-0-	1442	1	22515	3	N	2098	1897	1	215
						2308	9							
11	30930 X	24015	-0-	-6915	-0-	1838	1	20382	3	N	1632	1628	1	219
						1795	9							
*12	29698 X	24165	-0-	-5533	-0-	1840	1	19956	3	N	2154	2286	1	87
						2369	9							
01	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT			87
COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024				TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947				
08	56017 X	29022	-0-	-26995	-0-	1696	1	24679	3	N	2406	2660	1	295
						2647	9							
09	47610 X	32542	-0-	-15068	-0-	1687	1	27900	3	N	2686	2957	1	24
						2955	9							
10	41137 X	32206	-0-	-8931	-0-	1741	1	27191	3	N	2976	2695	1	305
						3274	9							
11	36390 X	28832	-0-	-7558	-0-	2169	1	24050	3	N	2375	2364	1	316
						2613	9							
*12	35123 X	28351	-0-	-6772	-0-	2166	1	23495	3	N	2445	2661	1	100
						2690	9							
01	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT			100

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1008H	RRCID ->	296069	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8351 - 17004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		62837 X	44837	-0-	-18000	-0-	2690	1	39141	3	N	2733	2965 1	320
							3006	9						
09		59160 X	40481	-0-	-18679	-0-	2156	1	35667	3	N	2416	2718 1	18
							2658	9						
10		61132 X	39846	-0-	-21286	-0-	2210	1	34511	3	N	2841	2571 1	288
							3125	9						
11		51960 X	36198	-0-	-15762	-0-	2773	1	30743	3	N	2438	2408 1	318
							2682	9						
*12		48484 X	35027	-0-	-13457	-0-	2732	1	29633	3	N	2420	2641 1	97
							2662	9						
01		44826 X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					N	NO RPT		97

COTULLA		WELL #:		1006H	RRCID ->	296124	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8700 - 18853		
08		55366 X	38051	-0-	-17315	-0-	2243	1	32636	3	N	2884	3077 1	332
							3172	9						
09		48870 X	34177	-0-	-14693	-0-	1799	1	29764	3	N	2376	2689 1	19
							2614	9						
10		48856 X	34041	-0-	-14815	-0-	1856	1	28985	3	N	2909	2632 1	296
							3200	9						
11		43380 X	31243	-0-	-12137	-0-	2350	1	26054	3	N	2581	2541 1	336
							2839	9						
*12		41385 X	30298	-0-	-11087	-0-	2337	1	25346	3	N	2377	2615 1	98
							2615	9						
01		38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					N	NO RPT		98

COTULLA		WELL #:		1007H	RRCID ->	296332	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8250 - 17813		
08		56451 X	38421	-0-	-18030	-0-	2207	1	32112	3	N	3729	4021 1	440
							4102	9						
09		51660 X	34558	-0-	-17102	-0-	1771	1	29305	3	N	3165	3575 1	30
							3482	9						
10		48174 X	34490	-0-	-13684	-0-	1823	1	28466	3	N	3819	3457 1	392
							4201	9						
11		43200 X	31088	-0-	-12112	-0-	2291	1	25406	3	N	3083	3064 1	411
							3391	9						
*12		41633 X	30253	-0-	-11380	-0-	2295	1	24889	3	N	2790	3083 1	118
							3069	9						
01		38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					N	NO RPT		118

COTULLA		WELL #:		1005H	RRCID ->	296428	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8300 - 16513		
08		39370 X	24861	-0-	-14509	-0-	1427	1	20769	3	N	2423	2618 1	283
							2665	9						
09		37170 X	22286	-0-	-14884	-0-	1142	1	18888	3	N	2051	2316 1	18
							2256	9						
10		31186 X	23573	-0-	-7613	-0-	1181	1	18442	3	N	3591	3242 1	367
							3950	9						
11		27900 X	21237	-0-	-6663	-0-	1473	1	16329	3	N	3123	3081 1	409
							3435	9						
*12		26846 X	19355	-0-	-7491	-0-	1440	1	15617	3	N	2089	2406 1	92
							2298	9						
01		24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					N	NO RPT		92

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1009H	RRCID ->	296553	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8435 -	16287	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	43710 X	30095	-0-	-13615	-0-	1702	1	24766	3	N	3297	3514	1	378
						3627	9							
09	40200 X	27183	-0-	-13017	-0-	1364	1	22567	3	N	2956	3311	1	23
						3252	9							
10	37076 X	27338	-0-	-9738	-0-	1404	1	21929	3	N	3641	3296	1	368
						4005	9							
11	33060 X	24364	-0-	-8696	-0-	1758	1	19491	3	N	2832	2827	1	373
						3115	9							
*12	32147 X	23512	-0-	-8635	-0-	1742	1	18891	3	N	2617	2886	1	104
						2879	9							
01	30101 X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT			104

GATES 07-DR		WELL #:		1010H	RRCID ->	296670	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8440 -	16754	
08	98890 X	52603	-0-	-46287	-0-	3007	1	43606	3	N	5445	5992	1	644
						5990	9							
09	95700 X	37571	-0-	-58129	-0-	1964	1	32230	3	N	3070	3696	1	18
						3377	9							
10	72912 X	48619	-0-	-24293	-0-	2551	1	39830	3	N	5671	5129	1	560
						6238	9							
11	70560 X	41652	-0-	-28908	-0-	3106	1	34415	3	N	3755	3811	1	504
						4131	9							
12	62000 X	36837	-0-	-25163	-0-	2965	1	30332	3	N	3218	3595	1	127
						3540	9							
01	52607 X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					N	NO RPT			127

GATES 07-DR		WELL #:		1008H	RRCID ->	296671	COMPL. DATE	09/08/2024	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8580 -	16800	
08	39183 X	39183	-0-	-0-	-0-	2223	1	32245	3	N	4286	4753	1	512
						4715	9							
09	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	1520	1	24944	3	N	2677	3175	1	14
						2945	9							
10	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	1782	1	27823	3	N	4394	3976	1	432
						4833	9							
11	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2290	1	25373	3	N	3305	3307	1	430
						3636	9							
12	29671 X	29671	-0-	-0-	-0-	2326	1	23796	3	N	3226	3535	1	121
						3549	9							
01	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT			121

GATES 07-DR		WELL #:		1009H	RRCID ->	296674	COMPL. DATE	09/10/2024	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8350 -	16561	
08	86769 X	58752	-0-	-28017	-0-	3116	1	45197	3	N	9490	10322	1	1099
						10439	9							
09	83970 X	41949	-0-	-42021	-0-	2026	1	33255	3	N	6062	7129	1	32
						6668	9							
10	76911 X	52925	-0-	-23986	-0-	2522	1	39390	3	N	10012	9059	1	985
						11013	9							
11	74430 X	47085	-0-	-27345	-0-	3225	1	35733	3	N	7388	7407	1	966
						8127	9							
12	68324 X	46903	-0-	-21421	-0-	3421	1	34998	3	N	7713	8394	1	285
						8484	9							
01	58745 X	NO RPT	-0-	-58745	-0-					N	NO RPT			285

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		86614 X	54670	-0-	-31944	-0-	2875 1	41690 3	N		9186	10015 1		1069
							10105 9							
09		83820 X	38894	-0-	-44926	-0-	1880 1	30851 3	N		5603	6639 1		33
							6163 9							
10		72230 X	48954	-0-	-23276	-0-	2340 1	36543 3	N		9155	8285 1		903
							10071 9							
11		69900 X	41155	-0-	-28745	-0-	2841 1	31477 3	N		6215	6289 1		829
							6837 9							
12		63798 X	39281	-0-	-24517	-0-	2950 1	30181 3	N		5591	6204 1		216
							6150 9							
01		54684 X	NO RPT	-0-	-54684	-0-			N		NO RPT			216

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486														

08		76003 X	76003	-0-	-0-	-0-	747 1	65520 3	Y		8851	8835 1		169
							9736 9							
09		62230 X	62230	-0-	-0-	-0-	701 1	53741 3	Y		7080	7067 1		182
							7788 9							
10		71796 X	68948	-0-	-2848	-0-	794 1	59957 3	Y		7452	7569 1		65
							8197 9							
11		69480 X	65019	-0-	-4461	-0-	1376 1	55934 3	Y		7008	6926 1		147
							7709 9							
12		71796 X	59496	-0-	-12300	-0-	953 1	51428 3	Y		6468	6536 1		79
							7115 9							
01		71796 X	56157	-0-	-15639	-0-	809 1	48708 3	Y		6036	6030 1		85
							6640 9							

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825														

08		DELQ PR	20812	-0-	20812	20869	54 1	17649 3	Y		2759	2623 1		136
							74 4	3035 9						
09		DELQ PR	60763	-0-	60763	81632	151 1	46655 3	Y		12688	12379 1		445
							13957 9							
*10		148250 X	66618	-0-	-81632	-0-	162 1	50606 3	Y		14409	14539 1		315
							15850 9							
11		63488 X	63488	-0-	-0-	-0-	329 1	47340 3	Y		14381	14459 1		237
							15819 9							
12		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y		NO RPT			237
01		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y		NO RPT			237

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288														

08		DELQ PR	31771	-0-	31771	31823	76 1	25070 3	Y		5898	5607 1		291
							137 4	6488 9						
09		DELQ PR	62247	-0-	62247	94070	165 1	51218 3	Y		9876	9814 1		353
							10864 9							
*10		173910 X	79840	-0-	-94070	-0-	370 1	65281 3	Y		12899	12971 1		281
							14189 9							
11		76733 X	76733	-0-	-0-	-0-	272 1	63271 3	Y		11991	11955 1		317
							13190 9							
12		27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			Y		NO RPT			317
01		27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			Y		NO RPT			317

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840														

11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	80 1	3232 3	Y		690	676 1		14
							759 9							
*12		35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	515 1	28077 3	Y		6001	5943 1		72
							6601 9							
*01		42498 X	42498	-0-	-0-	-0-	559 1	34101 3	Y		7125	7097 1		100
							7838 9							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: F 5H		RRCID -> 298283		COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL DEPTH		8037 PERF. 8850		- 20549				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3496 X	3496	-0-	-0-		74	1	2964	3	Y	416	407	1		9
							458	9								
*12		37293 X	37293	-0-	-0-		571	1	31209	3	Y	5012	4961	1		60
							5513	9								
*01		67811 X	67811	-0-	-0-		920	1	56144	3	Y	9770	9694	1		136
							10747	9								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP GATES 09-ROSE B AA		728883		WELL #: 2000H		RRCID -> 294818		COMPL. DATE 01/01/2023		TOTAL DEPTH		8654 PERF. 8700		- 20551		
08		65348 X	49154	-0-	-16194		3288	1	42603	3	N	2966	3925	1		374
							3263	9								
09		59580 X	45548	-0-	-14032		2971	1	39322	3	N	2959	2550	1		783
							3255	9								
10		59179 X	43765	-0-	-15414		1071	1	40121	3	N	2339	3010	1		112
							2573	9								
11		50490 X	43059	-0-	-7431		1129	1	37946	3	N	3622	3339	1		395
							3984	9								
12		51460 X	41580	-0-	-9880		38442	3	3138	9	N	2853	3248	1		-0-
01		49166 X	NO RPT	-0-	-49166						N	NO RPT				-0-
GATES 09-ROSE B BB		WELL #: 2001H		RRCID -> 294920		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH		8514 PERF. 8600		- 20565				
08		90334 X	69668	-0-	-20666		4396	1	56956	3	N	7560	9611	1		902
							8316	9								
09		82860 X	64817	-0-	-18043		4027	1	53300	3	N	6809	5896	1		1815
							7490	9								
10		81189 X	62143	-0-	-19046		1454	1	54448	3	N	5674	7222	1		267
							6241	9								
11		70320 X	62797	-0-	-7523		1543	1	51861	3	N	8539	7874	1		932
							9393	9								
12		72664 X	60897	-0-	-11767		52745	3	8152	9	N	7411	8343	1		-0-
01		69657 X	NO RPT	-0-	-69657						N	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH AC		WELL #: 1000H		RRCID -> 296784		COMPL. DATE 06/22/2023		TOTAL DEPTH		7696 PERF. N/A						
08		14B2 EXT	73537	-0-	73537	102497	5270	1	52066	3	Y	14728	14718	1		1229
							16201	9								
09		14B2 EXT	51061	-0-	51061	153558	4847	1	36403	3	Y	8919	7701	1		2447
							9811	9								
10		14B2 EXT	49964	-0-	49964	203522	4855	1	38360	3	Y	6135	8271	1		311
							6749	9								
11		14B2 EXT	42608	-0-	42608	246130	5271	1	29862	3	Y	6795	6350	1		756
							7475	9								
12		14B2 EXT	21895	-0-	21895	268025	7925	1	9293	3	Y	4252	5008	1		-0-
							4677	9								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	268025					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH AC		WELL #: 1001H		RRCID -> 296805		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH		7447 PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	1228	-0-	1228	1228	138	1	1088	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
11		14B2 EXT	13733	-0-	13733	14961	2054	1	11636	3	Y	39	35	1		4
							43	9								
12		14B2 EXT	6866	-0-	6866	21827	3151	1	3694	3	Y	19	23	1		-0-
							21	9								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21827					Y	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	490	452	1			186
09		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	165	1	1042	2	Y	726	824	1			88
							799	9									
10	DLQ	G-10	2748	-0-	2748	2748	279	1	1743	2	Y	660	688	1			60
							726	9									
11	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	4851	237	1	1299	2	Y	515	515	1			60
							567	9									
12		6851 X	2000	-0-	-4851	-0-	189	1	1196	2	Y	559	560	1			59
							615	9									
01		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	278	1	1496	2	Y	702	713	1			48
							772	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756																	

08		3472 X	677	-0-	-2795	-0-	1	1	546	3	N	118	150	0			3
							130	9									
09		3360 X	1881	-0-	-1479	-0-	4	1	1803	2	N	67	66	0			4
							74	9									
10		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	11	1	5261	2	N	458	446	0			16
							504	9									
11		3360 X	1862	-0-	-1498	-0-	3	1	1710	2	N	135	147	0			4
							149	9									
12		3472 X	1374	-0-	-2098	-0-	1288	2	86	9	N	78	79	0	1	1	2
01		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	4735	2	490	9	N	445	433	0			14

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414																	

08		9269 X	7966	-0-	-1303	-0-	184	1	6257	3	Y	1384	1383	0			7
							3	4	1522	9							
09		8970 X	6863	-0-	-2107	-0-	54	1	5446	2	Y	1239	1237	0			9
							1363	9									
10	DLQ	G-10	7647	-0-	7647	7647	59	1	6039	2	Y	1408	1405	0	2	8	10
							1549	9									
11	DLQ	G-10	7926	-0-	7926	15573	59	1	6015	2	Y	1684	1687	0			7
							1852	9									
12		23770 X	8197	-0-	-15573	-0-	63	1	6431	2	Y	1548	1548	0			7
							1703	9									
01		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	66	1	7029	2	Y	1281	1282	0			6
							1409	9									

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259																	

08		55986 X	46501	-0-	-9485	-0-	81	1	39364	3	Y	6403	6399	0			31
							13	4	7043	9							
09		54180 X	41781	-0-	-12399	-0-	35915	2	5866	9	Y	5333	5325	0			39
10	DLQ	G-10	42850	-0-	42850	42850	36552	2	6298	9	Y	5725	5724	0			40
11	DLQ	G-10	41577	-0-	41577	84427	34930	2	6647	9	Y	6043	6056	0			27
12		125761 X	41334	-0-	-84427	-0-	34617	2	6717	9	Y	6106	6105	0			28
01		38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	32565	2	6060	9	Y	5509	5511	0			26

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	191	1	3599	3	Y	1478	1192	0	334 1 11
						1626	9							
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	143	1	2852	2	Y	1258	1260	1	9
						1384	9							
10	DLQ G-10	2858	-0-	2858	2858	98	1	1830	2	Y	845	2	0	843 1 9
						930	9							
11	DLQ G-10	3723	-0-	3723	6581	141	1	2564	2	Y	925	923	1	11
						1018	9							
12	10809 X	4228	-0-	-6581	-0-	175	1	3316	2	Y	670	667	1	14
						737	9							
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	603	597	1	20
						663	9							

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588														
08	27528 X	14004	-0-	-13524	-0-	107	1	10403	3	Y	3103	2584	0	556 1 126
						81	4	3413	9					
09	26640 X	13677	-0-	-12963	-0-	101	1	10053	2	Y	3115	3156	1	85
						96	4	3427	9					
10	DLQ G-10	13802	-0-	13802	13802	106	1	10514	2	Y	2804	2821	1	68
						98	4	3084	9					
11	DLQ G-10	9346	-0-	9346	23148	76	1	6896	2	Y	2097	2122	1	43
						67	4	2307	9					
12	36716 X	13568	-0-	-23148	-0-	108	1	10050	2	Y	3074	3029	1	88
						29	4	3381	9					
01	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	111	1	9808	2	Y	2789	2817	1	60
						31	4	3068	9					

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
08	71796 X	58068	-0-	-13728	-0-	81	1	51895	3	Y	5527	5524	0	27
						12	4	6080	9					
09	69480 X	51902	-0-	-17578	-0-	47114	2	4788	9	Y	4353	4348	0	32
						50914	2	5189	9	Y	4717	4716	0	33
10	DLQ G-10	50914	-0-	50914	50914	45725	2	5892	9	Y	5356	5365	0	24
						47482	2	6751	9	Y	6137	6133	0	28
11	DLQ G-10	47482	-0-	47482	98396	41590	2	6519	9	Y	5926	5926	0	28
						41313	2							
12	146460 X	48064	-0-	-98396	-0-	41061	2							
01	47580 X	47580	-0-	-0-	-0-									

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
08	48236 X	39804	-0-	-8432	-0-	66	1	34153	3	Y	5067	5065	0	25
						11	4	5574	9					
09	46680 X	33699	-0-	-12981	-0-	29654	2	4045	9	Y	3677	3675	0	27
						36958	2	4971	9	Y	4519	4514	0	32
10	DLQ G-10	36958	-0-	36958	36958	31987	2	4755	9	Y	4323	4336	0	19
						69900	2	5275	9	Y	4795	4792	0	22
11	DLQ G-10	32942	-0-	32942	69900	28187	2	5221	9	Y	4746	4746	0	22
						28675	2							
12	103850 X	33950	-0-	-69900	-0-									
01	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-									

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		48019 X	23210	-0-	-24809	-0-	286	1	18633	3	Y	3901	3950	0	36
							4291	9							
09		44970 X	29310	-0-	-15660	-0-	410	1	24145	2	Y	4323	4304	0	55
							4755	9							
10	DLQ	G-10	21683	-0-	21683	21683	299	1	17365	2	Y	3654	3671	0	38
							4019	9							
11	DLQ	G-10	23427	-0-	23427	45110	307	1	17882	2	Y	4762	4763	0	37
							5238	9							
12		71730 X	26620	-0-	-45110	-0-	382	1	21183	2	Y	4595	4577	0	55
							5055	9							
01		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	296	1	14104	2	Y	3632	3643	0	44
							3995	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488															
08		38657 X	11257	-0-	-27400	-0-	285	1	9253	3	Y	1563	1549	0	14
							1719	9							
09		29460 X	14754	-0-	-14706	-0-	264	1	12468	2	Y	1838	1828	0	24
							2022	9							
10	DLQ	G-10	15748	-0-	15748	15748	262	1	13308	2	Y	1980	1984	0	20
							2178	9							
11	DLQ	G-10	18800	-0-	18800	34548	329	1	15836	2	Y	2395	2397	0	18
							2635	9							
12		53995 X	19447	-0-	-34548	-0-	329	1	16485	2	Y	2394	2383	0	29
							2633	9							
01		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	293	1	14136	2	Y	2141	2144	0	26
							2355	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192															
08		33852 X	31813	-0-	-2039	-0-	426	1	27175	3	Y	3829	3861	0	35
							4212	9							
09		32760 X	23869	-0-	-8891	-0-	340	1	20043	2	Y	3169	3163	0	41
							3486	9							
10	DLQ	G-10	26852	-0-	26852	26852	389	1	22567	2	Y	3542	3547	0	36
							3896	9							
11	DLQ	G-10	25093	-0-	25093	51945	357	1	20773	2	Y	3603	3611	0	28
							3963	9							
12		73291 X	21346	-0-	-51945	-0-	313	1	17359	2	Y	3340	3328	0	40
							3674	9							
01		23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	406	1	19366	2	Y	3602	3598	0	44
							3962	9							

SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	26350 X	23924	-0-	-2426	-0-	1088 1	21982 2	Y	776	760 0	2 1	49	
09	24780 X	20083	-0-	-4697	-0-	854 9	18583 2	Y	567	589 0	2 1	25	
10	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	876 1	21464 2	Y	907	906 0	2 1	24	
11	23790 X	21471	-0-	-2319	-0-	624 9	19566 2	Y	879	873 0	5 1	25	
12	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-	1056 1	19240 2	Y	988	962 0	6 1	45	
01	23932 X	20925	-0-	-3007	-0-	998 9	18880 2	Y	1000	998 0	3 1	44	
						938 1							
						967 9							
						914 1							
						1087 9							
						945 1							
						1100 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840			
08	50530 X	47045	-0-	-3485	-0-	2105 1	42574 2	Y	2151	2098 0	4 1	135	
09	47850 X	43601	-0-	-4249	-0-	2366 9	39640 2	Y	1901	1947 0	6 1	83	
10	44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	1870 1	40003 2	Y	2404	2417 0	5 1	65	
11	45900 X	42158	-0-	-3742	-0-	2091 9	37822 2	Y	2298	2285 0	12 1	66	
12	47058 X	42083	-0-	-4975	-0-	1968 1	37548 2	Y	2503	2441 0	15 1	113	
01	47058 X	41492	-0-	-5566	-0-	2644 9	36988 2	Y	2407	2407 0	7 1	106	
						1808 1							
						2528 9							
						1782 1							
						2753 9							
						1856 1							
						2648 9							

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020				TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023				TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717			
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	Y	171	160 0		11	
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	188 9	2862 2	Y	836	811 0		36	
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	135 1	3349 2	Y	871	882 0	2 1	23	
11	3000 N	4055	-0-	1055	1055	920 9	3148 2	Y	685	683 0	5 1	20	
12	5765 X	4710	-0-	-1055	-0-	164 1	3599 2	Y	856	832 0	5 1	39	
01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	958 9	3111 2	Y	747	751 0	2 1	33	
						153 1							
						754 9							
						169 1							
						942 9							
						158 1							
						822 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9463		- 20996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	51026 X	41394	-0-	-9632	-0-	1879	1	37990	2	Y	1386	1375 0	4 1 87
09	45780 X	44448	-0-	-1332	-0-	1525	9	1927	1	Y	1497	1515 0	4 1 65
10	44157 X	44157	-0-	-0-	-0-	1647	9	1968	1	Y	1978	1986 0	4 1 53
11	45390 X	41868	-0-	-3522	-0-	2176	9	1819	1	Y	1916	1904 0	10 1 55
12	46035 X	41854	-0-	-4181	-0-	2108	9	1794	1	Y	2066	2015 0	13 1 93
01	45942 X	41071	-0-	-4871	-0-	2273	9	1855	1	Y	2087	2083 0	5 1 92
						2296	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9352		- 20833	
08	34968 X	28895	-0-	-6073	-0-	1305	1	26376	2	Y	1104	1100 0	3 1 69
09	32790 X	29654	-0-	-3136	-0-	1214	9	1280	1	Y	1127	1144 0	3 1 49
10	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	1240	9	1290	1	Y	1528	1533 0	3 1 41
11	31200 X	27570	-0-	-3630	-0-	1681	9	1185	1	Y	1491	1481 0	8 1 43
12	31279 X	27567	-0-	-3712	-0-	1640	9	1166	1	Y	1621	1581 0	10 1 73
01	30628 X	26937	-0-	-3691	-0-	1783	9	1200	1	Y	1638	1635 0	4 1 72
						1802	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9653		- 17472	
08	37373 X	37373	-0-	-0-	-0-	1672	1	33789	2	Y	1738	1651 0	1 1 109
09	24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	1912	9	1031	1	Y	1033	1092 0	5 1 45
10	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	1136	9	906	1	Y	1147	1158 0	3 1 31
11	36180 X	19379	-0-	-16801	-0-	1262	9	834	1	Y	1027	1022 0	6 1 30
12	37386 X	17379	-0-	-20007	-0-	1130	9	740	1	Y	944	924 0	7 1 43
01	37386 X	16722	-0-	-20664	-0-	1038	9	751	1	Y	916	917 0	2 1 40
						1008	9						
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6457		- 6592	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH		9109 PERF. 9458 - 20889					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	52452 X	44727	-0-	-7725	-0-	1923	1	38857	2	Y	3588	3526	0	8 1	225
09	45510 X	37820	-0-	-7690	-0-	1545	1	32769	2	Y	3187	3264	0	10 1	138
10	40829 X	40829	-0-	-0-	-0-	1684	1	34235	2	Y	4464	4473	0	9 1	120
11	42060 X	38185	-0-	-3875	-0-	1541	1	32152	2	Y	4084	4063	0	23 1	118
12	43462 X	40752	-0-	-2710	-0-	1632	1	34406	2	Y	4285	4182	0	27 1	194
01	43462 X	38789	-0-	-4673	-0-	1617	1	32281	2	Y	4446	4433	0	11 1	196
GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH		8712 PERF. 9081 - 21185					
08	54653 X	44606	-0-	-10047	-0-	1971	1	39827	2	Y	2553	2508	0	6 1	160
09	49350 X	40916	-0-	-8434	-0-	1735	1	36806	2	Y	2159	2218	0	7 1	94
10	41513 X	41513	-0-	-0-	-0-	1807	1	36700	2	Y	2733	2747	0	6 1	74
11	42930 X	39166	-0-	-3764	-0-	1655	1	34573	2	Y	2671	2654	0	14 1	77
12	44361 X	39265	-0-	-5096	-0-	1635	1	34431	2	Y	2908	2836	0	18 1	131
01	44361 X	38319	-0-	-6042	-0-	1682	1	33557	2	Y	2800	2800	0	8 1	123
GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH		8729 PERF. 9105 - 21340					
08	85250 X	71084	-0-	-14166	-0-	3143	1	63535	2	Y	4005	3934	0	9 1	251
09	82410 X	65800	-0-	-16610	-0-	2798	1	59341	2	Y	3328	3424	0	11 1	144
10	67812 X	67812	-0-	-0-	-0-	2958	1	60126	2	Y	4298	4316	0	10 1	116
11	67350 X	65424	-0-	-1926	-0-	2787	1	58208	2	Y	4026	4004	0	22 1	116
12	69595 X	63594	-0-	-6001	-0-	2703	1	56964	2	Y	3570	3499	0	26 1	161
01	69595 X	47563	-0-	-22032	-0-	2171	1	43273	2	Y	1926	1993	0	9 1	85
GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH		8592 PERF. 8943 - 19631					
08	52731 X	15955	-0-	-36776	-0-	709	1	14335	2	Y	828	875	0	5 1	52
09	48930 X	34480	-0-	-14450	-0-	1497	1	31742	2	Y	1128	1129	0	2 1	49
10	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	2395	1	48636	2	Y	2764	2736	0	3 1	74
11	48853 X	48853	-0-	-0-	-0-	2096	1	43783	2	Y	2704	2686	0	14 1	78
12	47312 X	47312	-0-	-0-	-0-	2000	1	42158	2	Y	2867	2797	0	18 1	130
01	42501 X	42183	-0-	-318	-0-	1875	1	37416	2	Y	2629	2636	0	7 1	116

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		106950 X	27717	-0-	-79233	-0-	1224 1725	1 9	24768	2	Y	1568	1703	0	11 1	98
09		98070 X	-0-	-0-	-98070	-0-					Y	-0-	94	0	4 1	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		87600 X	-0-	-0-	-87600	-0-					Y	-0-				-0-
12		87606 X	31829	-0-	-55777	-0-	1296 3215	1 9	27318	2	Y	2923	2791	0		132
01		51541 X	51541	-0-	-0-	-0-	2223 5008	1 9	44310	2	Y	4553	4477	0	8 1	200
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773							
08		136338 X	106610	-0-	-29728	-0-	4927 2115	1 9	99568	2	Y	1923	1893	0	4 1	121
09		125280 X	93051	-0-	-32229	-0-	4116 1631	1 9	87304	2	Y	1483	1535	0	5 1	64
10		82379 X	82379	-0-	-0-	-0-	3777 1901	1 9	76701	2	Y	1728	1742	0	4 1	46
11		113130 X	92189	-0-	-20941	-0-	4108 2291	1 9	85790	2	Y	2083	2060	0	9 1	60
12		113615 X	89093	-0-	-24522	-0-	3934 2286	1 9	82873	2	Y	2078	2030	0	14 1	94
01		106609 X	79591	-0-	-27018	-0-	3709 1896	1 9	73986	2	Y	1724	1737	0	5 1	76
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602							
08		72974 X	47250	-0-	-25724	-0-	2172 1163	1 9	43915	2	Y	1057	1040	0	2 1	66
09		68640 X	45572	-0-	-23068	-0-	1997 1196	1 9	42379	2	Y	1087	1103	0	3 1	47
10		47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	2140 1624	1 9	43427	2	Y	1476	1480	0	3 1	40
11		61830 X	41189	-0-	-20641	-0-	1821 1386	1 9	37982	2	Y	1260	1256	0	8 1	36
12		52948 X	44838	-0-	-8110	-0-	1953 1744	1 9	41141	2	Y	1585	1541	0	8 1	72
01		47244 X	43616	-0-	-3628	-0-	2000 1706	1 9	39910	2	Y	1551	1551	0	4 1	68
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022			TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA13)		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7136		- 19148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		9028 X	9028	-0-	-0-	366 1	7416 2	Y	1133	1104 0	2 1	71	
						1246 9							
09		8580 X	3394	-0-	-5186	132 1	2827 2	Y	395	446 0	3 1	17	
						435 9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 0	1 1	-0-	
11		8730 X	-0-	-0-	-8730			Y	-0-			-0-	
12		9021 X	-0-	-0-	-9021			Y	-0-			-0-	
01		9021 X	2865	-0-	-6156	120 1	2382 2	Y	330	315 0		15	
						363 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527		- 20335	
08		97154 X	67584	-0-	-29570	3095 1	62582 2	Y	1734	1689 0	3 1	109	
						1907 9							
09		89820 X	56224	-0-	-33596	2465 1	52312 2	Y	1315	1362 0	5 1	57	
						1447 9							
10		57219 X	57219	-0-	-0-	2596 1	52767 2	Y	1687	1695 0	4 1	45	
						1856 9							
11		84000 X	53414	-0-	-30586	2359 1	49263 2	Y	1629	1618 0	9 1	47	
						1792 9							
12		67580 X	53996	-0-	-13584	2358 1	49684 2	Y	1776	1732 0	11 1	80	
						1954 9							
01		67580 X	52672	-0-	-14908	2417 1	48249 2	Y	1824	1819 0	5 1	80	
						2006 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 9585		- 22035	
08		109957 X	75436	-0-	-34521	3464 1	70022 2	Y	1773	1749 0	4 1	111	
						1950 9							
09		95820 X	60129	-0-	-35691	2645 1	56129 2	Y	1232	1285 0	5 1	53	
						1355 9							
10		60368 X	60368	-0-	-0-	2738 1	55654 2	Y	1796	1797 0	4 1	48	
						1976 9							
11		90630 X	57132	-0-	-33498	2519 1	52588 2	Y	1841	1827 0	9 1	53	
						2025 9							
12		87730 X	61479	-0-	-26251	2674 1	56338 2	Y	2243	2183 0	12 1	101	
						2467 9							
01		75423 X	64710	-0-	-10713	2968 1	59178 2	Y	2331	2323 0	6 1	103	
						2564 9							

BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6967		- 7205	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 6958		- 7212	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	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 C (SA5)		WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	23219 X	22527	-0-	-692	-0-	777 1 6031 9	15719 2	Y	5483	5366 0	14 1	391		
09	22470 X	21891	-0-	-579	-0-	706 1 6218 9	14967 2	Y	5653	5769 0	17 1	258		
10	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	733 1 4422 9	14902 2	Y	4020	4126 0	17 1	135		
11	19320 X	19295	-0-	-25	-0-	707 1 3857 9	14731 2	Y	3506	3494 0	26 1	121		
12	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	731 1 4609 9	15435 2	Y	4190	4063 0	28 1	220		
01	19964 X	19422	-0-	-542	-0-	720 1 4313 9	14389 2	Y	3921	3955 0	13 1	173		

BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021				TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070				
08	30721 X	29681	-0-	-1040	-0-	1068 1 7063 9	21550 2	Y	6421	6271 0	15 1	458		
09	28890 X	27879	-0-	-1011	-0-	933 1 7145 9	19801 2	Y	6495	6637 0	20 1	296		
10	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	986 1 5206 9	19989 2	Y	4733	4850 0	20 1	159		
11	28500 X	25280	-0-	-3220	-0-	941 1 4694 9	19645 2	Y	4267	4249 0	30 1	147		
12	29450 X	26592	-0-	-2858	-0-	962 1 5339 9	20291 2	Y	4854	4712 0	34 1	255		
01	29450 X	22628	-0-	-6822	-0-	864 1 4507 9	17257 2	Y	4097	4156 0	15 1	181		

BRISCOE C (SA6)		WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389				
08	22010 X	21409	-0-	-601	-0-	752 1 5473 9	15184 2	Y	4975	4859 0	12 1	355		
09	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	699 1 5309 9	14806 2	Y	4826	4946 0	15 1	220		
10	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	732 1 3670 9	14897 2	Y	3336	3429 0	15 1	112		
11	20730 X	17886	-0-	-2844	-0-	670 1 3274 9	13942 2	Y	2976	2965 0	21 1	102		
12	21514 X	18038	-0-	-3476	-0-	655 1 3589 9	13794 2	Y	3263	3171 0	23 1	171		
01	21514 X	17443	-0-	-4071	-0-	660 1 3543 9	13240 2	Y	3221	3240 0	10 1	142		

BRISCOE C (SA7)		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665				
08	24893 X	22280	-0-	-2613	-0-	821 1 4865 9	16594 2	Y	4423	4315 0	10 1	316		
09	22770 X	21303	-0-	-1467	-0-	768 1 4247 9	16288 2	Y	3861	3987 0	14 1	176		
10	19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	781 1 3139 9	15874 2	Y	2854	2922 0	12 1	96		
11	21570 X	16819	-0-	-4751	-0-	645 1 2691 9	13483 2	Y	2446	2440 0	18 1	84		
12	22289 X	20354	-0-	-1935	-0-	766 1 3441 9	16147 2	Y	3128	3029 0	19 1	164		
01	22289 X	18428	-0-	-3861	-0-	720 1 3322 9	14386 2	Y	3020	3042 0	9 1	133		

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA8)			WELL #: 2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7068		- 19080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		22568 X	20429	-0-	-2139	-0-	751	1	15089	2	Y	4172	4065	0	9 1 298
							4589	9							
09		21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	737	1	15624	2	Y	4305	4394	0	13 1 196
							4736	9							
10		19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	750	1	15261	2	Y	3011	3093	0	13 1 101
							3312	9							
11		18600 X	18058	-0-	-542	-0-	686	1	14315	2	Y	2779	2765	0	19 1 96
							3057	9							
12		19220 X	16350	-0-	-2870	-0-	601	1	12689	2	Y	2782	2710	0	22 1 146
							3060	9							
01		19220 X	14960	-0-	-4260	-0-	581	1	11600	2	Y	2526	2552	0	8 1 112
							2779	9							

BRISCOE B (SA1)			WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6885		- 18913		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			206
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			206
10		T. A.	3535	-0-	3535	3535	118	1	2404	2	Y	921	1088	0	14 1 25
							1013	9							
11		T. A.	10923	-0-	10923	14458	375	1	7824	2	Y	2476	2425	0	5 1 71
							2724	9							
12		T. A.	8800	-0-	8800	23258	302	1	6418	2	Y	1891	1861	0	16 1 85
							2080	9							
*01		32007 X	8749	-0-	-23258	-0-	282	1	5597	2	Y	2609	2574	0	5 1 115
							2870	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 9399		- 20986		
08		149854 X	89037	-0-	-60817	-0-	3988	1	80647	2	Y	4002	3945	0	10 1 251
							4402	9							
09		127710 X	86329	-0-	-41381	-0-	3715	1	78788	2	Y	3478	3567	0	11 1 151
							3826	9							
10		83392 X	83392	-0-	-0-	-0-	3709	1	75351	2	Y	3938	3973	0	10 1 106
							4332	9							
11		99390 X	76020	-0-	-23370	-0-	3299	1	68934	2	Y	3443	3430	0	20 1 99
							3787	9							
12		96162 X	71818	-0-	-24344	-0-	3085	1	64994	2	Y	3399	3321	0	23 1 154
							3739	9							
01		89218 X	64906	-0-	-24312	-0-	2944	1	58750	2	Y	2920	2936	0	9 1 129
							3212	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 9313		- 16978		
08		168640 X	108042	-0-	-60598	-0-	4838	1	97822	2	Y	4893	4826	0	12 1 307
							5382	9							
09		151680 X	99120	-0-	-52560	-0-	4260	1	90377	2	Y	4075	4192	0	13 1 177
							4483	9							
10		97995 X	97995	-0-	-0-	-0-	4349	1	88378	2	Y	4789	4825	0	12 1 129
							5268	9							
11		118980 X	94348	-0-	-24632	-0-	4088	1	85331	2	Y	4481	4456	0	25 1 129
							4929	9							
12		116281 X	88331	-0-	-27950	-0-	3788	1	79805	2	Y	4307	4212	0	29 1 195
							4738	9							
01		108035 X	80188	-0-	-27847	-0-	3611	1	71984	2	Y	4175	4175	0	11 1 184
							4593	9							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 9587		- 18794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	133207 X	82290	-0-	-50917	-0-	3604	1	72790	2	Y	5360	5286 0	13 1	336
						5896	9							
09	113820 X	73635	-0-	-40185	-0-	3097	1	65714	2	Y	4385	4516 0	15 1	190
						4824	9							
10	71180 X	71180	-0-	-0-	-0-	3072	1	62386	2	Y	5202	5239 0	13 1	140
						5722	9							
11	89790 X	67984	-0-	-21806	-0-	2859	1	59683	2	Y	4947	4918 0	27 1	142
						5442	9							
12	89807 X	67251	-0-	-22556	-0-	2795	1	58946	2	Y	5009	4892 0	33 1	226
						5510	9							
01	82305 X	63528	-0-	-18777	-0-	2787	1	55609	2	Y	4665	4673 0	13 1	205
						5132	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9334		- 18988		
08	138167 X	66026	-0-	-72141	-0-	2901	1	58640	2	Y	4077	4029 0	10 1	256
						4485	9							
09	118200 X	61250	-0-	-56950	-0-	2580	1	54744	2	Y	3569	3659 0	11 1	155
						3926	9							
10	59375 X	59375	-0-	-0-	-0-	2576	1	52347	2	Y	4047	4083 0	10 1	109
						4452	9							
11	73980 X	56945	-0-	-17035	-0-	2410	1	50264	2	Y	3883	3859 0	21 1	112
						4271	9							
12	73315 X	55942	-0-	-17373	-0-	2340	1	49348	2	Y	3867	3778 0	26 1	175
						4254	9							
01	66030 X	52691	-0-	-13339	-0-	2328	1	46458	2	Y	3550	3559 0	10 1	156
						3905	9							
SAN AMBROSIA D (SA4)		WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6623		- 19949		
08	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	738	1	14952	2	Y	4073	4026 0	10 1	255
						4480	9							
09	23445 X	23445	-0-	-0-	-0-	843	1	17895	2	Y	4279	4337 0	11 1	186
						4707	9							
10	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	963	1	19562	2	Y	5250	5283 0	12 1	141
						5775	9							
11	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	854	1	17887	2	Y	4738	4716 0	27 1	136
						5212	9							
12	24242 X	22849	-0-	-1393	-0-	779	1	16432	2	Y	5125	4998 0	31 1	232
						5638	9							
01	26288 X	23205	-0-	-3083	-0-	840	1	16713	2	Y	5138	5131 0	13 1	226
						5652	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA11) STATE		WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7174		- 20587	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	454 1 2831 9	9181 2	Y	2574	2518 0	5 1	161	
09	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	426 1 2987 9	9064 2	Y	2715	2751 0	7 1	118	
10	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	447 1 1951 9	9138 2	Y	1774	1824 0	8 1	60	
11	11790 X	11177	-0-	-613	-0-	430 1 1805 9	8942 2	Y	1641	1634 0	11 1	56	
12	12183 X	11832	-0-	-351	-0-	440 1 2072 9	9320 2	Y	1884	1828 0	13 1	99	
01	12183 X	11709	-0-	-474	-0-	470 1 1891 9	9348 2	Y	1719	1736 0	6 1	76	

SAN AMBROSIA C (SA3)		WELL #: 3319H		RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6712		- 17828	
08	16058 X	14060	-0-	-1998	-0-	534 1 2741 9	10785 2	Y	2492	2453 0	6 1	156	
09	14730 X	13887	-0-	-843	-0-	526 1 2156 9	11205 2	Y	1960	2024 0	7 1	85	
10	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	490 1 2669 9	9994 2	Y	2426	2440 0	6 1	65	
11	13710 X	12383	-0-	-1327	-0-	454 1 2486 9	9443 2	Y	2260	2247 0	13 1	65	
12	14353 X	14012	-0-	-341	-0-	501 1 2974 9	10537 2	Y	2704	2632 0	15 1	122	
01	14353 X	10714	-0-	-3639	-0-	406 1 2268 9	8040 2	Y	2062	2086 0	7 1	91	

GALVAN RANCH		WELL #: B930H		RRCID -> 295738		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 9038		- 19773	
08	167462 X	58534	-0-	-108928	-0-	2625 1 2904 9	53005 2	Y	2640	2722 0	12 1	165	
09	147990 X	-0-	-0-	-147990	-0-			Y	-0-	158 0	7 1	-0-	
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-	
11	123090 X	-0-	-0-	-123090	-0-			Y	-0-			-0-	
12	118916 X	-0-	-0-	-118916	-0-			Y	-0-			-0-	
01	58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE C (SA14)		WELL #: 1379H		RRCID -> 295835		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 7017		- 20153	
08	39742 X	1632	-0-	-38110	-0-	29 1 979 9	624 2	Y	890	826 0		64	
09	35310 X	10277	-0-	-25033	-0-	327 1 2996 9	6954 2	Y	2724	2661 0	3 1	124	
10	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	386 1 2125 9	7818 2	Y	1932	1983 0	8 1	65	
11	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	386 1 1949 9	8020 2	Y	1772	1764 0	12 1	61	
12	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	426 1 2070 9	8983 2	Y	1882	1830 0	14 1	99	
01	10633 X	5782	-0-	-4851	-0-	227 1 1062 9	4493 2	Y	965	1015 0	6 1	43	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA13) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 1359H		RRCID -> 295854		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7160		- 20345		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	27342 X	3296	-0-	-24046	-0-	114	1	2271	2	Y	828	769	0	59
09	26400 X	13010	-0-	-13390	-0-	396	1	8413	2	Y	3819	3701	0	174
10	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	4201	1	10327	2	Y	2793	2861	0	94
11	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	3072	1	8538	2	Y	2110	2113	0	73
12	13454 X	10622	-0-	-2832	-0-	410	1	8148	2	Y	1897	1853	0	100
01	13919 X	10138	-0-	-3781	-0-	2321	1	7746	2	Y	1823	1836	0	81
						387	1							
						2087	1							
						387	1							
						2005	1							
						9	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A967H		RRCID -> 295913		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 9249		- 19355		
08	113429 X	84779	-0-	-28650	-0-	3753	1	75846	2	Y	4709	4653	0	295
09	108930 X	80055	-0-	-28875	-0-	5180	1	71952	2	Y	4282	4378	0	186
10	75385 X	75385	-0-	-0-	-0-	3393	1	66810	2	Y	4806	4851	0	129
11	95070 X	72966	-0-	-22104	-0-	4710	1	64646	2	Y	4751	4718	0	137
12	93992 X	71117	-0-	-22875	-0-	3288	1	62975	2	Y	4686	4580	0	212
01	84785 X	67499	-0-	-17286	-0-	5287	1	59835	2	Y	4238	4251	0	187
						3094	1							
						5226	1							
						2987	1							
						5155	1							
						3002	1							
						4662	1							
						9	9							
BRISCOE G (SA14) STATE		WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7316		- 14997		
08	22754 X	18472	-0-	-4282	-0-	643	1	13034	2	Y	4359	4274	0	311
09	20280 X	17815	-0-	-2465	-0-	4795	1	12342	2	Y	4446	4540	0	203
10	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	582	1	12789	2	Y	3106	3192	0	104
11	18540 X	14916	-0-	-3624	-0-	4891	1	11377	2	Y	2723	2713	0	94
12	18476 X	15042	-0-	-3434	-0-	628	1	11304	2	Y	2913	2833	0	153
01	18476 X	14314	-0-	-4162	-0-	3417	1	10675	2	Y	2822	2841	0	125
						544	1							
						2995	1							
						534	1							
						3204	1							
						535	1							
						3104	1							
						9	9							
BRISCOE G (SA15) STATE		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7226		- 15114		
08	48732 X	36248	-0-	-12484	-0-	1390	1	28125	2	Y	6121	5980	0	437
09	40470 X	34665	-0-	-5805	-0-	6733	1	26701	2	Y	6095	6235	0	278
10	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	1259	1	19623	2	Y	3118	3273	0	105
11	38040 X	31863	-0-	-6177	-0-	6705	1	26249	2	Y	3961	3910	0	136
12	36239 X	30282	-0-	-5957	-0-	966	1	24908	2	Y	3812	3717	0	200
01	36239 X	29167	-0-	-7072	-0-	3430	1	23911	2	Y	3687	3712	0	163
						1257	1							
						4357	1							
						1181	1							
						4193	1							
						1200	1							
						4056	1							
						9	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 109H		RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 8000		- 14502		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	386	1	7819	2	Y	1710	1678	0	4 1 107
						1881	9							
09	9540 X	9483	-0-	-57	-0-	358	1	7563	2	Y	1420	1460	0	5 1 62
						1562	9							
10	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	372	1	7555	2	Y	1682	1695	0	4 1 45
						1850	9							
11	9750 X	9559	-0-	-191	-0-	349	1	7304	2	Y	1733	1719	0	9 1 50
						1906	9							
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	398	1	8333	2	Y	2041	1988	0	11 1 92
						2245	9							
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	398	1	7957	2	Y	1731	1742	0	5 1 76
						1904	9							
BRISCOE G		WELL #: 1209H		RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7302		- 14181		
08	43555 X	33761	-0-	-9794	-0-	1270	1	25623	2	Y	6244	6113	0	15 1 446
						6868	9							
09	38040 X	31923	-0-	-6117	-0-	1126	1	23896	2	Y	6274	6415	0	19 1 286
						6901	9							
10	30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	1200	1	24346	2	Y	4224	4349	0	19 1 142
						4646	9							
11	29820 X	29239	-0-	-581	-0-	1136	1	23746	2	Y	3961	3940	0	27 1 136
						4357	9							
12	30814 X	29299	-0-	-1515	-0-	1122	1	23644	2	Y	4121	4010	0	31 1 216
						4533	9							
01	30814 X	28175	-0-	-2639	-0-	1136	1	22625	2	Y	4013	4039	0	13 1 177
						4414	9							
BRISCOE G (SA13) STATE		WELL #: 2209H		RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7224		- 14879		
08	39401 X	29955	-0-	-9446	-0-	1138	1	23033	2	Y	5258	5157	0	13 1 375
						5784	9							
09	33720 X	28205	-0-	-5515	-0-	1012	1	21425	2	Y	5244	5364	0	16 1 239
						5768	9							
10	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	1046	1	21235	2	Y	3398	3507	0	16 1 114
						3738	9							
11	26610 X	24223	-0-	-2387	-0-	950	1	19862	2	Y	3101	3086	0	22 1 107
						3411	9							
12	27497 X	23546	-0-	-3951	-0-	902	1	19000	2	Y	3313	3222	0	24 1 174
						3644	9							
01	27497 X	22541	-0-	-4956	-0-	916	1	18288	2	Y	3034	3064	0	10 1 134
						3337	9							
BRISCOE C (SA21) STATE		WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7084		- 21134		
08	121551 X	109400	-0-	-12151	-0-	3817	1	77153	2	Y	25845	25445	0	71 1 1844
						28430	9							
09	117630 X	106435	-0-	-11195	-0-	3474	1	73695	2	Y	26605	27156	0	80 1 1213
						29266	9							
10	121551 X	89586	-0-	-31965	-0-	3327	1	67550	2	Y	17008	17570	0	80 1 571
						18709	9							
11	117630 X	87753	-0-	-29877	-0-	3245	1	67749	2	Y	15235	15173	0	109 1 524
						16759	9							
12	117831 X	85879	-0-	-31952	-0-	3105	1	65431	2	Y	15766	15342	0	120 1 828
						17343	9							
01	109988 X	86119	-0-	-23869	-0-	3351	1	66873	2	Y	14450	14592	0	48 1 638
						15895	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 02/09/2024		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 7150		- 19766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
08	127005 X	127005	-0-	-0-	-0-	4565	1	92261	2	Y	27435	27138	0	82 1 1958
						30179	9							
09	111750 X	110112	-0-	-1638	-0-	3673	1	77951	2	Y	25898	26590	0	85 1 1181
						28488	9							
10	115475 X	93586	-0-	-21889	-0-	3582	1	72710	2	Y	15722	16297	0	78 1 528
						17294	9							
11	111750 X	74531	-0-	-37219	-0-	2785	1	58175	2	Y	12337	12340	0	101 1 424
						13571	9							
12	115475 X	71581	-0-	-43894	-0-	2574	1	54219	2	Y	13444	13065	0	97 1 706
						14788	9							
01	115475 X	65981	-0-	-49494	-0-	2560	1	51023	2	Y	11271	11438	0	41 1 498
						12398	9							
SAN AMBROSIA F (SA32)		WELL #: 2139H		RRCID -> 296118		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6949		- 17407		
08	88071 X	63998	-0-	-24073	-0-	2539	1	51296	2	Y	9239	9077	0	24 1 659
						10163	9							
09	75570 X	61077	-0-	-14493	-0-	2250	1	47658	2	Y	10154	10321	0	29 1 463
						11169	9							
10	53519 X	53519	-0-	-0-	-0-	2170	1	44081	2	Y	6607	6817	0	31 1 222
						7268	9							
11	64290 X	51766	-0-	-12524	-0-	2060	1	43006	2	Y	6091	6062	0	42 1 209
						6700	9							
12	66433 X	50211	-0-	-16222	-0-	1965	1	41403	2	Y	6221	6055	0	48 1 327
						6843	9							
01	63984 X	8293	-0-	-55691	-0-	343	1	6840	2	Y	1009	1272	0	19 1 45
						1110	9							
SAN AMBROSIA F (SA31)		WELL #: 2128H		RRCID -> 296119		COMPL. DATE 06/10/2024		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 7095		- 17687		
08	56947 X	42104	-0-	-14843	-0-	1548	1	31290	2	Y	8424	8286	0	23 1 601
						9266	9							
09	44880 X	39595	-0-	-5285	-0-	1361	1	28873	2	Y	8510	8697	0	26 1 388
						9361	9							
10	34941 X	34941	-0-	-0-	-0-	1341	1	27268	2	Y	5756	5925	0	26 1 193
						6332	9							
11	41790 X	33428	-0-	-8362	-0-	1271	1	26572	2	Y	5077	5058	0	37 1 175
						5585	9							
12	43183 X	32515	-0-	-10668	-0-	1208	1	25479	2	Y	5298	5155	0	40 1 278
						5828	9							
01	42098 X	5420	-0-	-36678	-0-	212	1	4249	2	Y	872	1095	0	16 1 39
						959	9							
BRISCOE C (SA17) STATE		WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 7230		- 20453		
08	131494 X	131494	-0-	-0-	-0-	4540	1	91744	2	Y	32009	31450	0	85 1 2284
						35210	9							
09	124679 X	124679	-0-	-0-	-0-	4042	1	85714	2	Y	31748	32485	0	99 1 1448
						34923	9							
10	127937 X	106716	-0-	-21221	-0-	4030	1	81881	2	Y	18914	19631	0	96 1 635
						20805	9							
11	123810 X	109143	-0-	-14667	-0-	4116	1	85921	2	Y	17369	17285	0	122 1 597
						19106	9							
12	127937 X	111727	-0-	-16210	-0-	4129	1	87039	2	Y	18690	18169	0	136 1 982
						20559	9							
01	127937 X	98980	-0-	-28957	-0-	3914	1	78075	2	Y	15446	15689	0	57 1 682
						16991	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
BRISCOE B (SA16)			WELL #: 3528H		RRCID -> 296360	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 6659	PERF. 6945	- 13869							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	69781 X	46975	-0-	-22806	-0-	1916 6265	1 9	38794	2	Y	5695	5695	0	18	1	357
09	67530 X	22399	-0-	-45131	-0-	858 3323	1 9	18218	2	Y	3021	3232	0	15	1	131
10	67146 X	45906	-0-	-21240	-0-	1796 7610	1 9	36500	2	Y	6918	6854	0	9	1	186
11	56820 X	39365	-0-	-17455	-0-	1512 6301	1 9	31552	2	Y	5728	5713	0	36	1	165
12	51894 X	34753	-0-	-17141	-0-	1300 6058	1 9	27395	2	Y	5507	5385	0	38	1	249
01	46965 X	31796	-0-	-15169	-0-	1256 5473	1 9	25067	2	Y	4975	4991	0	14	1	219
BRISCOE B (SA15)			WELL #: 3519H		RRCID -> 296361	COMPL. DATE 03/03/2024				TOTAL DEPTH 6533	PERF. 6923	- 13649				
08	80414 X	57150	-0-	-23264	-0-	2227 9934	1 9	44989	2	Y	9031	8922	0	23	1	566
09	77820 X	27083	-0-	-50737	-0-	1022 4382	1 9	21679	2	Y	3984	4352	0	25	1	173
10	68944 X	50160	-0-	-18784	-0-	1899 9698	1 9	38563	2	Y	8816	8741	0	11	1	237
11	62490 X	48145	-0-	-14345	-0-	1843 7844	1 9	38458	2	Y	7131	7118	0	45	1	205
12	57164 X	43153	-0-	-14011	-0-	1607 7671	1 9	33875	2	Y	6974	6817	0	47	1	315
01	57164 X	38171	-0-	-18993	-0-	1495 6886	1 9	29790	2	Y	6260	6281	0	18	1	276
BRISCOE C			WELL #: 60H		RRCID -> 296367	COMPL. DATE 11/05/2023				TOTAL DEPTH 6729	PERF. 6308	- 6448				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA35)			WELL #: 2159H		RRCID -> 296390	COMPL. DATE 06/09/2024				TOTAL DEPTH 6572	PERF. 6949	- 17554				
08	76725 X	58406	-0-	-18319	-0-	2286 9909	1 9	46211	2	Y	9008	8869	0	25	1	643
09	55590 X	53862	-0-	-1728	-0-	1994 9583	1 9	42285	2	Y	8712	8930	0	28	1	397
10	49063 X	49063	-0-	-0-	-0-	1993 6606	1 9	40464	2	Y	6005	6174	0	26	1	202
11	58380 X	46976	-0-	-11404	-0-	1880 5897	1 9	39199	2	Y	5361	5340	0	39	1	184
12	60326 X	46086	-0-	-14240	-0-	1810 6067	1 9	38209	2	Y	5515	5367	0	42	1	290
01	58404 X	7560	-0-	-50844	-0-	314 957	1 9	6289	2	Y	870	1105	0	17	1	38

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB				
			WELL #:	0019H	RRCID ->	296414	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6594	- 20696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		107725 X	106863	-0-	-862	-0-	4014	1	81153	2	Y	19724	19470	0	48 1 1236
							21696	9							
09		104250 X	98991	-0-	-5259	-0-	3666	1	77766	2	Y	15963	16452	0	54 1 693
							17559	9							
10		107725 X	88739	-0-	-18986	-0-	3185	1	64714	2	Y	18945	19082	0	46 1 510
							20840	9							
11		104250 X	77966	-0-	-26284	-0-	2745	1	57299	2	Y	16293	16236	0	98 1 469
							17922	9							
12		107725 X	85331	-0-	-22394	-0-	2963	1	62457	2	Y	18101	17645	0	107 1 818
							19911	9							
01		106857 X	76943	-0-	-29914	-0-	2855	1	56960	2	Y	15571	15656	0	47 1 686
							17128	9							
BRISCOE C (SA23)			WELL #:	0029H	RRCID ->	296550	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6749	- 19849		
08		95721 X	95721	-0-	-0-	-0-	3550	1	71788	2	Y	18530	18362	0	49 1 1161
							20383	9							
09		91830 X	82610	-0-	-9220	-0-	2975	1	63096	2	Y	15035	15493	0	50 1 653
							16539	9							
10		94891 X	85675	-0-	-9216	-0-	3143	1	63855	2	Y	16979	17132	0	43 1 457
							18677	9							
11		91830 X	77209	-0-	-14621	-0-	2712	1	56677	2	Y	16200	16104	0	87 1 466
							17820	9							
12		94891 X	84610	-0-	-10281	-0-	2964	1	62502	2	Y	17404	16977	0	107 1 786
							19144	9							
01		94891 X	77612	-0-	-17279	-0-	2887	1	57640	2	Y	15532	15589	0	45 1 684
							17085	9							
BRISCOE C (SA24)			WELL #:	0008H	RRCID ->	296603	COMPL. DATE	12/19/2024	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	7312	- 19781		
08		100936 X	59493	-0-	-41443	-0-	2273	1	45935	2	Y	10259	10177	0	28 1 643
							11285	9							
09		97680 X	54430	-0-	-43250	-0-	2022	1	42915	2	Y	8630	8870	0	28 1 375
							9493	9							
10		90644 X	54451	-0-	-36193	-0-	2035	1	41368	2	Y	10044	10124	0	25 1 270
							11048	9							
11		80430 X	34239	-0-	-46191	-0-	1268	1	26452	2	Y	5926	5973	0	52 1 171
							6519	9							
12		70308 X	25007	-0-	-45301	-0-	893	1	18859	2	Y	4777	4693	0	39 1 216
							5255	9							
01		59489 X	44787	-0-	-14702	-0-	1674	1	33389	2	Y	8840	8655	0	12 1 389
							9724	9							
BRISCOE R			WELL #:	1519H	RRCID ->	296645	COMPL. DATE	04/06/2024	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7306	- 19166		
08		95542 X	92032	-0-	-3510	-0-	3605	1	72887	2	Y	14127	13948	0	35 1 885
							15540	9							
09		92460 X	75540	-0-	-16920	-0-	2865	1	60800	2	Y	10795	11173	0	38 1 469
							11875	9							
10		95542 X	71434	-0-	-24108	-0-	2775	1	56406	2	Y	11139	11277	0	31 1 300
							12253	9							
11		92460 X	68789	-0-	-23671	-0-	2575	1	53760	2	Y	11322	11239	0	57 1 326
							12454	9							
12		95542 X	67258	-0-	-28284	-0-	2545	1	53637	2	Y	10069	9866	0	74 1 455
							11076	9							
01		92039 X	58305	-0-	-33734	-0-	2343	1	46733	2	Y	8390	8450	0	26 1 369
							9229	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7415		- 19646				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	93465 X	92582	-0-	-883	-0-	3682 14466	1 9	74434	2	Y	13151	13001	0	33	1	824
09	90450 X	74603	-0-	-15847	-0-	2864 10937	1 9	60802	2	Y	9943	10299	0	36	1	432
10	93465 X	71183	-0-	-22282	-0-	2781 11908	1 9	56494	2	Y	10825	10937	0	29	1	291
11	90450 X	71968	-0-	-18482	-0-	2726 12350	1 9	56892	2	Y	11227	11139	0	56	1	323
12	93465 X	63915	-0-	-29550	-0-	2389 11219	1 9	50307	2	Y	10199	9987	0	74	1	461
01	92597 X	62997	-0-	-29600	-0-	2508 10505	1 9	49984	2	Y	9550	9564	0	27	1	420
BRISCOE R		WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7216		- 19903				
08	131006 X	121979	-0-	-9027	-0-	4615 24131	1 9	93233	2	Y	21937	21727	0	57	1	1375
09	126780 X	99205	-0-	-27575	-0-	3667 17766	1 9	77772	2	Y	16151	16765	0	60	1	701
10	131006 X	92504	-0-	-38502	-0-	3475 18423	1 9	70606	2	Y	16748	16952	0	46	1	451
11	126780 X	91454	-0-	-35326	-0-	3308 19078	1 9	69068	2	Y	17344	17210	0	86	1	499
12	131006 X	109184	-0-	-21822	-0-	4081 19082	1 9	86021	2	Y	17347	16948	0	114	1	784
01	121985 X	82326	-0-	-39659	-0-	3185 15605	1 9	63536	2	Y	14186	14300	0	45	1	625
BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 7914		- 17524				
08	189472 X	131037	-0-	-58435	-0-	5869 6545	1 9	118623	2	Y	5950	5880	0	15	1	373
09	183360 X	131607	-0-	-51753	-0-	5721 4553	1 9	121333	2	Y	4139	4316	0	16	1	180
10	189472 X	122423	-0-	-67049	-0-	5500 5159	1 9	111764	2	Y	4690	4732	0	12	1	126
11	183360 X	106291	-0-	-77069	-0-	4652 4464	1 9	97175	2	Y	4058	4043	0	24	1	117
12	136927 X	105452	-0-	-31475	-0-	4608 3751	1 9	97093	2	Y	3410	3346	0	27	1	154
01	135997 X	91111	-0-	-44886	-0-	4204 3057	1 9	83850	2	Y	2779	2802	0	9	1	122
SAN AMBROSIA D		WELL #: 0009H		RRCID -> 296992		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6595		- 11988				
08	30752 X	22902	-0-	-7850	-0-	920 3385	1 9	18597	2	Y	3077	2994	0	5	1	193
09	26940 X	21957	-0-	-4983	-0-	874 2553	1 9	18530	2	Y	2321	2405	0	8	1	101
10	27838 X	22729	-0-	-5109	-0-	921 3072	1 9	18736	2	Y	2793	2812	0	7	1	75
11	22170 X	19581	-0-	-2589	-0-	764 2817	1 9	16000	2	Y	2561	2548	0	14	1	74
12	22909 X	18271	-0-	-4638	-0-	692 3036	1 9	14543	2	Y	2760	2692	0	17	1	125
01	22909 X	16117	-0-	-6792	-0-	641 2796	1 9	12680	2	Y	2542	2548	0	7	1	112

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J (SA8)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 1679H		RRCID -> 297115		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7658		- 21324		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	213807 X	201883	-0-	-11924	-0-	8597 19566	1 9	173720	2	Y	17787	17512 0	41 1	1115
09	198300 X	197634	-0-	-666	-0-	8148 16617	1 9	172869	2	Y	15106	15517 0	48 1	656
10	213807 X	193713	-0-	-20094	-0-	8210 18709	1 9	166794	2	Y	17008	17163 0	43 1	458
11	206910 X	179771	-0-	-27139	-0-	7452 16687	1 9	155632	2	Y	15170	15103 0	88 1	437
12	213807 X	198202	-0-	-15605	-0-	8247 16116	1 9	173839	2	Y	14651	14326 0	100 1	662
01	204228 X	148609	-0-	-55619	-0-	6486 12746	1 9	129377	2	Y	11587	11701 0	38 1	510
GALVAN RANCH		WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 9606		- 22419		
08	SHUT IN	255436	-0-	255436	437750	11095 20119	1 9	224222	2	Y	18290	17656 0	25 1	1146
09	705868 X	268118	-0-	-437750	-0-	11243 18348	1 9	238527	2	Y	16680	17052 0	50 1	724
10	271818 X	271818	-0-	-0-	-0-	11778 20727	1 9	239313	2	Y	18843	19012 0	48 1	507
11	232860 X	219633	-0-	-13227	-0-	9335 15411	1 9	194887	2	Y	14010	14017 0	97 1	403
12	240622 X	227858	-0-	-12764	-0-	9551 17047	1 9	201260	2	Y	15497	15108 0	92 1	700
01	240622 X	182008	-0-	-58614	-0-	8017 14137	1 9	159854	2	Y	12852	12946 0	40 1	566
GALVAN RANCH		WELL #: A934H		RRCID -> 297236		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9478		- 22633		
08	SHUT IN	260815	-0-	260815	449369	11213 22981	1 9	226621	2	Y	20892	20174 0	29 1	1309
09	691279 X	241910	-0-	-449369	-0-	10037 18887	1 9	212986	2	Y	17170	17677 0	57 1	745
10	236065 X	233013	-0-	-3052	-0-	10031 19174	1 9	203808	2	Y	17431	17658 0	49 1	469
11	228450 X	205269	-0-	-23181	-0-	8621 16628	1 9	180020	2	Y	15116	15060 0	90 1	435
12	236065 X	166572	-0-	-69493	-0-	6851 15308	1 9	144413	2	Y	13916	13623 0	99 1	629
01	236065 X	195325	-0-	-40740	-0-	8611 14960	1 9	171754	2	Y	13600	13594 0	36 1	599
GALVAN RANCH		WELL #: A928H		RRCID -> 297237		COMPL. DATE 07/02/2024		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9537		- 22607		
08	SHUT IN	258385	-0-	258385	406480	11133 22286	1 9	224966	2	Y	20260	19446 0	22 1	1270
09	682867 X	276387	-0-	-406480	-0-	11467 21678	1 9	243242	2	Y	19707	20067 0	55 1	855
10	275677 X	275677	-0-	-0-	-0-	11673 26832	1 9	237172	2	Y	24393	24535 0	57 1	656
11	269787 X	269787	-0-	-0-	-0-	11229 24057	1 9	234501	2	Y	21870	21770 0	126 1	630
12	251782 X	235596	-0-	-16186	-0-	9710 21267	1 9	204619	2	Y	19334	18946 0	144 1	874
01	251782 X	204330	-0-	-47452	-0-	8871 18586	1 9	176873	2	Y	16896	16975 0	51 1	744

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: A930H		RRCID -> 297238		COMPL. DATE 07/02/2024		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 9259		- 22642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	SHUT IN	256966	-0-	256966	404651	11144 20594	1 9	225228	2	Y	18722	17935	0	19	1	1173
09	684062 X	279411	-0-	-404651	-0-	11610 21550	1 9	246251	2	Y	19591	19863	0	51	1	850
10	260090 X	232009	-0-	-28081	-0-	9864 21782	1 9	200363	2	Y	19802	20063	0	56	1	533
11	275596 X	275596	-0-	-0-	-0-	11559 22699	1 9	241338	2	Y	20635	20472	0	102	1	594
12	260090 X	182725	-0-	-77365	-0-	7490 17362	1 9	157873	2	Y	15784	15529	0	136	1	713
01	260090 X	199970	-0-	-60120	-0-	8645 18895	1 9	172430	2	Y	17177	17093	0	41	1	756
GALVAN RANCH		WELL #: A938H		RRCID -> 297293		COMPL. DATE 07/01/2024		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9514		- 23246				
08	SHUT IN	210431	-0-	210431	371692	9046 18526	1 9	182859	2	Y	16842	16325	0	27	1	1055
09	581865 X	210173	-0-	-371692	-0-	8793 14846	1 9	186534	2	Y	13496	13919	0	46	1	586
10	243307 X	243307	-0-	-0-	-0-	10445 20636	1 9	212226	2	Y	18760	18802	0	39	1	505
11	192540 X	170417	-0-	-22123	-0-	7061 15892	1 9	147464	2	Y	14447	14439	0	97	1	416
12	198958 X	153110	-0-	-45848	-0-	6315 13730	1 9	133065	2	Y	12482	12239	0	95	1	564
01	198958 X	130484	-0-	-68474	-0-	5702 11054	1 9	113728	2	Y	10049	10138	0	33	1	442
GALVAN RANCH		WELL #: A940H		RRCID -> 297294		COMPL. DATE 07/01/2024		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9659		- 23569				
08	SHUT IN	241098	-0-	241098	442411	10459 19236	1 9	211403	2	Y	17487	16980	0	29	1	1096
09	681713 X	239302	-0-	-442411	-0-	10037 16312	1 9	212953	2	Y	14829	15233	0	48	1	644
10	286927 X	286927	-0-	-0-	-0-	12459 21328	1 9	253140	2	Y	19389	19468	0	43	1	522
11	214950 X	165200	-0-	-49750	-0-	6986 12330	1 9	145884	2	Y	11209	11308	0	100	1	323
12	260880 X	260880	-0-	-0-	-0-	10994 18192	1 9	231694	2	Y	16538	16040	0	74	1	747
01	224132 X	224132	-0-	-0-	-0-	9899 16843	1 9	197390	2	Y	15312	15342	0	43	1	674
BRISCOE B (SA20)		WELL #: 1388H		RRCID -> 297582		COMPL. DATE 08/10/2024		TOTAL DEPTH 7437		PERF. 8088		- 19669				
08	SHUT IN	9528	-0-	9528	9528	395 1170	1 9	7963	2	Y	1064	997	0			67
09	SHUT IN	66832	-0-	66832	76360	2640 8212	1 9	55980	2	Y	7465	7205	0	3	1	324
10	155943 X	79583	-0-	-76360	-0-	3112 13218	1 9	63253	2	Y	12016	11915	0	21	1	404
11	73890 X	59964	-0-	-13926	-0-	2300 9615	1 9	48049	2	Y	8741	8767	0	77	1	301
12	76353 X	55330	-0-	-21023	-0-	2094 9136	1 9	44100	2	Y	8305	8101	0	69	1	436
01	77717 X	52587	-0-	-25130	-0-	2122 8159	1 9	42306	2	Y	7417	7500	0	25	1	328

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA19) STATE		WELL #: 1279H		RRCID -> 298017		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 6960		- 20859		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*02	92336 X	32181	-0-	-60155	-0-	1195	1	22755	2	N	7483	6625	0	858
						8231	9							
*03	137397 X	137397	-0-	-0-	-0-	5081	1	98942	2	N	30340	28987	0	50 1 2161
						33374	9							
*04	129605 X	129605	-0-	-0-	-0-	4548	1	88457	2	N	33273	33429	0	105 1 1900
						36600	9							
*05	144555 X	144555	-0-	-0-	-0-	4709	1	96942	2	N	39004	39152	0	330 1 1422
						42904	9							
*06	127472 X	127472	-0-	-0-	-0-	4403	1	86746	2	N	33021	33187	0	95 1 1161
						36323	9							
*07	124009 X	124009	-0-	-0-	-0-	4574	1	89240	2	N	27450	27046	0	86 1 1479
						30195	9							
*08	117166 X	117166	-0-	-0-	-0-	4238	1	85634	2	N	24813	24453	0	69 1 1770
						27294	9							
09	98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	3334	1	70705	2	N	21865	22561	0	77 1 997
						24052	9							
10	98704 X	81540	-0-	-17164	-0-	3138	1	63738	2	N	13331	13814	0	66 1 448
						14664	9							
11	74746 X	74746	-0-	-0-	-0-	2848	1	59440	2	N	11325	11298	0	86 1 389
						12458	9							
*12	98704 X	70284	-0-	-28420	-0-	2631	1	55414	2	N	11126	10842	0	89 1 584
						12239	9							
01	98704 X	64587	-0-	-34117	-0-	2583	1	51563	2	N	9492	9623	0	34 1 419
						10441	9							
BRISCOE G (SA16)		WELL #: 1028H		RRCID -> 298021		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7393		- 16625		
08	35681 X	35527	-0-	-154	-0-	1311	1	26461	2	Y	7050	7036	0	21 1 442
						7755	9							
09	38360 X	38360	-0-	-0-	-0-	1392	1	29473	2	Y	6814	6941	0	19 1 296
						7495	9							
10	35681 X	35281	-0-	-400	-0-	1337	1	27114	2	Y	6209	6276	0	20 1 209
						6830	9							
11	32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	1249	1	26074	2	Y	5153	5145	0	40 1 177
						5668	9							
12	35681 X	30451	-0-	-5230	-0-	1118	1	23579	2	Y	5231	5093	0	40 1 275
						5754	9							
01	35681 X	26112	-0-	-9569	-0-	1003	1	19972	2	Y	4670	4723	0	16 1 206
						5137	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A953H		RRCID -> 298272		COMPL. DATE 09/17/2024		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 9340		- 22219		
*09	SHUT IN	28406	-0-	28406	28406	1244	1	26381	2	N	710	679	0	31
						781	9							
10	SHUT IN	257098	-0-	257098	285504	11510	1	233841	2	N	10679	10421	0	2 1 287
						11747	9							
*11	555819 X	270315	-0-	-285504	-0-	11800	1	246358	2	N	11052	10966	0	55 1 318
						12157	9							
*12	277977 X	257301	-0-	-20676	-0-	11156	1	235117	2	N	10025	9817	0	73 1 453
						11028	9							
01	277977 X	223009	-0-	-54968	-0-	10187	1	203218	2	N	8731	8774	0	26 1 384
						9604	9							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE B (SA10)		WELL #: 2549H		RRCID -> 298275		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 6940		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 %	9403	-0-	9403	9403	316	1	6612	2	N	2250	2185	0	65
							2475	9							
*12		0 %	55449	-0-	55449	64852	1760	1	37111	2	N	15071	14440	0	681
							16578	9							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	64852				N	NO RPT				681
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	21632	11/08/2024								

GALVAN RANCH		WELL #: B922H		RRCID -> 298289		COMPL. DATE 11/20/2024		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8846 - 16941					
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	27461	-0-	27461	27461	1160	1	24196	2	N	1914	1859	0	55
							2105	9							
*12	SHUT	IN	152341	-0-	152341	179802	6261	1	131937	2	N	12857	12318	0	581
							14143	9							
*01	309926	X	130124	-0-	-179802	-0-	5611	1	111856	2	N	11506	11546	0	507
							12657	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B928H		RRCID -> 298297		COMPL. DATE 10/25/2024		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 8845 - 18781					
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	20903	-0-	20903	20903	926	1	18822	2	N	1050	1022	0	28
							1155	9							
*11	SHUT	IN	208028	-0-	208028	228931	8852	1	184785	2	N	13083	12729	0	377
							14391	9							
*12	474143	X	245212	-0-	-228931	-0-	10322	1	217553	2	N	15761	15340	0	712
							17337	9							
01	233275	X	205611	-0-	-27664	-0-	9138	1	182240	2	N	12939	13040	0	570
							14233	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B924H		RRCID -> 298353		COMPL. DATE 11/21/2024		TOTAL DEPTH 8689		PERF. 8877 - 17227					
11	SHUT	IN	20749	-0-	20749	20749	840	1	17534	2	N	2159	2097	0	62
							2375	9							
*12	SHUT	IN	179113	-0-	179113	199862	7407	1	156168	2	N	14125	13535	0	638
							15538	9							
*01	351193	X	151331	-0-	-199862	-0-	6607	1	131798	2	N	11751	11835	0	517
							12926	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B926H		RRCID -> 298354		COMPL. DATE 10/25/2024		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8670 - 17757					
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	16696	-0-	16696	16696	727	1	14778	2	N	1083	1054	0	29
							1191	9							
11	SHUT	IN	185689	-0-	185689	202385	7822	1	163313	2	N	13231	12873	0	381
							14554	9							
*12	424571	X	222186	-0-	-202385	-0-	9267	1	195291	2	N	16025	15595	0	724
							17628	9							
01	207886	X	180126	-0-	-27760	-0-	7952	1	158647	2	N	12297	12438	0	541
							13527	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: A957H	RRCID -> 298449	COMPL. DATE 09/17/2024	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 9396	- 21756						
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	0	20915	-0-	20915	20915	918 523 9	1 1	19474	2	N	475	454 0	21
*10	0	228662	-0-	228662	249577	10264 9871 9	1 1	208527	2	N	8974	8753 0	1 1 241
*11	DELQ PR	238318	-0-	238318	487895	10422 10283 9	1 1	217613	2	N	9348	9274 0	46 1 269
*12	710894 X	222999	-0-	-487895	-0-	9733 8164 9	1 1	205102	2	N	7422	7295 0	61 1 335
01	246574 X	186601	-0-	-59973	-0-	8551 7509 9	1 1	170541	2	N	6826	6841 0	19 1 301

SAN AMBROSIA F (SA36)		WELL #: 0049H		RRCID -> 298458	COMPL. DATE 08/12/2024	TOTAL DEPTH 6277	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA38)		WELL #: 0039H		RRCID -> 298475	COMPL. DATE 07/22/2024	TOTAL DEPTH 6318	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA37)		WELL #: 0018H		RRCID -> 298500	COMPL. DATE 07/31/2024	TOTAL DEPTH 6443	PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA44) STATE		WELL #: 1238H		RRCID -> 298660	COMPL. DATE 10/18/2024	TOTAL DEPTH 7278	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-

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE		WELL #: 1229H		RRCID -> 298661	COMPL. DATE 11/07/2024	TOTAL DEPTH 7146	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-

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE		WELL #: 1219H		RRCID -> 298663	COMPL. DATE 10/11/2024	TOTAL DEPTH 7086	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-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TROUBADOUR OPERATING, LLC				871292										
CACTUS JACK				WELL #: 101H	RRCID -> 298621	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9383	PERF.10092	- 19285					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*04	0	157521	-0-	157521	157521	141719	2	15802	9	N	14365	13931	1	434
05	0	139309	-0-	139309	296830	126193	2	13116	9	N	11924	12134	1	224
06	0	112445	-0-	112445	409275	101659	2	10786	9	N	9805	9865	1	164
07	0	58680	-0-	58680	467955	52841	2	5839	9	N	5308	5289	1	183
08	0	83741	-0-	83741	551696	76206	2	7535	9	N	6850	6675	1	358
09	0	74745	-0-	74745	67913	67913	2	6832	9	N	6211	6435	1	134
10	0	72902	-0-	72902	699343	65661	2	7241	9	N	6583	6435	1	282
*11	769424 X	70081	-0-	-699343	-0-	202	1	63599	2	N	5709	5822	1	169
						6280	9							
12	113243 X	65284	-0-	-47959	-0-	501	1	59400	2	N	4894	4992	1	71
01	113243 X	NO RPT	-0-	-113243	-0-	5383	9			N	NO RPT			71
CACTUS JACK				WELL #: 102H	RRCID -> 298622	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9311	PERF. 9890	- 17465					
*04	0	131272	-0-	131272	131272	116592	2	14680	9	N	13345	12942	1	403
05	0	114903	-0-	114903	246175	102511	2	12392	9	N	11265	11457	1	211
06	0	93423	-0-	93423	339598	83198	2	10225	9	N	9295	9351	1	155
07	0	83075	-0-	83075	422673	73386	2	9689	9	N	8808	8663	1	300
08	0	67435	-0-	67435	490108	59659	2	7776	9	N	7069	6994	1	375
09	0	67672	-0-	67672	557780	60041	2	7631	9	N	6937	7163	1	149
10	0	64925	-0-	64925	622705	57152	2	7773	9	N	7066	6912	1	303
*11	677875 X	55170	-0-	-622705	-0-	152	1	48019	2	N	6363	6478	1	188
						6999	9							
12	114731 X	46859	-0-	-67872	-0-	353	1	41908	2	N	4180	4291	1	77
01	114731 X	NO RPT	-0-	-114731	-0-	4598	9			N	NO RPT			77
CACTUS JACK				WELL #: 103H	RRCID -> 298722	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9384	PERF.10322	- 20203					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	13014 X	NO RPT	-0-	-13014	-0-					N	NO RPT			-0-
12	134478 X	NO RPT	-0-	-134478	-0-					N	NO RPT			-0-
01	134478 X	NO RPT	-0-	-134478	-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					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
CPL				WELL #: 1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6525	- 6575					
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-			13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			13
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691							
LAS VEGAS RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190	- 6262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42	

LOS CUATROS (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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	

BAYLOR OPERATING, LLC				058832		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
MAVERICK COUNTY				WELL #: 3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6198	- 6689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3		N	-0-	13	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	13	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	13	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	13	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

MAVERICK COUNTY				058832		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
MAVERICK COUNTY				WELL #: 5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6508	- 7763		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-	13	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	13	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	13	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	13	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				076702		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 6404	- 7464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	13	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	13	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	13	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	13	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				079021		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 4	RRCID -> 079021	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 5950	- 6676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3		N	-0-	13	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	13	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	13	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	13	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			13
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			13
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			13
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			13
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			13
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			13
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			56
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			56
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			56
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			56
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			56
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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

08	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1844	2	24	9	N	22		157
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1792	2	22	9	N	20		177
10	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1842	2	28	9	N	25		202
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	N	25	184 1	43
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1834	2	40	9	N	36		79
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1824	2	22	9	N	20		99

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2		N	-0-			140
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			140
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2		142
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-			142
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	411	2	33	9	N	30		172
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	535	2	24	9	N	22	174 1	20

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588											
MAVERICK COUNTY		WELL #: 2		RRCID -> 076701		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
11	14B2 EXT	-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	-0-				47

QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599											
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6196 - 7001			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691											
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 5809 - 6132			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				50
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

LAS VEGAS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5974 - 5984			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				42
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

XOG OPERATING LLC		945921											
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6678 - 6822			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #: 1		RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOWE RANCH (EDWARDS)				55270 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
D. O. G. OPERATING, LLC				196844							
ETHEL L. CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	297846	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14479	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024 - WELL PLUGGED 10/08/24											
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785 - 1887	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
WILLIAMSON OPERATING CO.		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
2 D OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060												
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPADA OPERATING LLC		WELL #: 254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313		
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGUELLITOS (5900) 57794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001													

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 C&E PRODUCTION, LLC 120529
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF. 10330 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 11102 - 11140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	986	-0-	-4864	-0-	986	3	N	-0-			-0-
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-			N	-0-			-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3	N	-0-			-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11063 - 11334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
09	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522				
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
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
09	1890 X	862	-0-	-1028	-0-	862 3		N	-0-			-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490				
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-			-0-
09	1410 N	389	-0-	-1021	-0-	389 3		N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09	360 N	47	-0-	-313	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173				
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-			-0-
09	990 N	389	-0-	-601	-0-	389 3		N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008				
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	431	-0-	-889	-0-	431 3		N	-0-			-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546				
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09	270 N	17	-0-	-253	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486				
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09	690 N	166	-0-	-524	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ACTON, PAMELA		WELL #: 3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	725	-0-	-1585	725	3	N	-0-			-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020			N	-0-			-0-
12	2675	N	2675	-0-	-0-	2675	3	N	-0-			-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734		
08	310	N	302	-0-	-8	302	3	N	-0-			-0-
09	660	N	249	-0-	-411	249	3	N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300			N	-0-			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230		
08	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
09	330	N	96	-0-	-234	96	3	N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150			N	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10942 - 11070		
08	558	N	532	-0-	-26	532	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	343	-0-	-917	343	3	N	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510			N	-0-			-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11270 - 11513		
08	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	170	-0-	-910	170	3	N	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300			N	-0-			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116			N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11042 - 11230		
08	124	N	117	-0-	-7	117	3	N	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	70	3	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 4		RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 11473		PERF.11300 - 11473		
08	403	N	363	-0-	-40	363	3	N	-0-			-0-
09	780	N	190	-0-	-590	190	3	N	-0-			-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360			N	-0-			-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806			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 #:	6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
08	744 N	258	-0-	-486	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3553	-0-	453	453	3553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	453 N	-0-	-0-	-453	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	5461	-0-	2361	2361	5461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2361 X	-0-	-0-	-2361	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA				WELL #:	5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA				WELL #:	6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990 N	193	-0-	-797	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA				WELL #:	7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 N	220	-0-	-740	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	649	-0-	-1691	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"				WELL #:	2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 N	342	-0-	-588	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			-0-
09	900 N	249	-0-	-651	-0-	249	3	N	-0-			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
09	2190 X	523	-0-	-1667	-0-	523	3	N	-0-			-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3	N	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	289	-0-	-1121	-0-	289	3	N	-0-			-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
08	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
09	1830 X	943	-0-	-887	-0-	943	3	N	-0-			-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3	N	-0-			-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	461	-0-	-589	-0-	461	3	N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
09	2340 N	334	-0-	-2006	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

 MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
09		2880 X	700	-0-	-2180	-0-	700 3		N	-0-			-0-
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3		N	-0-			-0-
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		N	-0-			-0-
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-

 WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

08		1054 X	305	-0-	-749	-0-	305 3		N	-0-			-0-
09		1020 X	551	-0-	-469	-0-	551 3		N	-0-			-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3		N	-0-			-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3		N	-0-			-0-
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-

 MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

08		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09		1290 N	219	-0-	-1071	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-

 MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09		420 N	137	-0-	-283	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			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

08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
09		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-

 WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP				630555				WEST -A-				
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
08	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-		-0-
09	750 X	605	-0-	-145	-0-	605 2			N	-0-		-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2			N	-0-		-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2			N	-0-		-0-
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		-0-
09	300 N	130	-0-	-170	-0-				N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-		-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-		-0-
09	1500 N	192	-0-	-1308	-0-	192 2			N	-0-		-0-
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-		-0-
01	1550 N	994	-0-	-556	-0-	994 2			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-		-0-
09	690 N	133	-0-	-557	-0-	133 2			N	-0-		-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-		-0-
01	713 N	325	-0-	-388	-0-	325 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
09	660 N	31	-0-	-629	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
01	682 N	428	-0-	-254	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
09	870 N	357	-0-	-513	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
09	510 N	208	-0-	-302	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
09	780 N	231	-0-	-549	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-
01	744 N	441	-0-	-303	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-

WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1230 N	66	-0-	-1164	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	562	-0-	-802	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
09	420 N	133	-0-	-287	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
09		750 N	245	-0-	-505	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
01		744 N	565	-0-	-179	-0-	565 2		N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
09		360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-		-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
09		270 N	157	-0-	-113	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
09		1470 X	787	-0-	-683	-0-	787 2		N	-0-		-0-
10		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
12		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
01		1519 X	898	-0-	-621	-0-	898 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832											
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDINA (900)				60190 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA					
MEDINA GAS COMPANY				558778											
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA)				61344 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.				028726											
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4240 - 4279			
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11			179
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	N	7			186
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	2	8	9	N	7			193
11		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1651	2	13	9	N	12			205
12		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1649	2	17	9	N	15			220
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 - 5321			
08		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-			24
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			24
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-			24
11		750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-			24
12		775 N	579	-0-	-196	-0-	579	2			N	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726								
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738				CNTY: MILAM				
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786								
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068				CNTY: MILAM				
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730				CNTY: MILAM				
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM						
TEJAS EXPLORATION INC.				841275												
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181	
10	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494	350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017												
MILBY				WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118	-	2130	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILBY				WELL #:	2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2060	-	2102	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				-0-	
09	750 N	-0-	-0-	-750	-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-	

MILBY				WELL #:	4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF.	2100	-	2114	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-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-	

PANDALE (CANYON SAND)			68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY			859824										
MILLS -129-			WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

MILLS -128-			WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

WOLF CAMP ENERGY, LLC			935660										
BUNGER "30"			WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19"			WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966		
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"			WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"			WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700		
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	643	-0-	-407	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		N	NO RPT		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFPCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660								
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970		
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214		
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-		-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660												
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908						
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3			N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544						
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913								
TUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-
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-

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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAGGETT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PEARSALL (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			
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
Y OIL COMPANY INC.		950440								
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
EL TORO RESOURCES LLC		250718								
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306		
08	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3	N	-0-	337
09	990 N	896	-0-	-94	-0-	896	3	N	-0-	337
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	901	3	N	97	434
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	763	3	N	25	459
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	12	471
01	1023 N	794	-0-	-229	-0-	794	3	N	-0-	471

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	17
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-	17
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3	N	-0-	17
11	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	3	N	-0-	17
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	17
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673		
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-	58
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	58
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-	58
11	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	1548	3	N	-0-	58
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-	58
01	1891 N	1470	-0-	-421	-0-	1470	3	N	-0-	58

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932				
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502				
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-			32
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3		N	-0-			32
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3		N	-0-			32
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3		N	-0-			32
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			32
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			32

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295				
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3		N	-0-			40
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	911 3		N	-0-			40
10	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921 3		N	-0-			40
11	930 N	653	-0-	-277	-0-	653 3		N	-0-			40
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			40
01	930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3		N	-0-			40

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1679		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
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

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010																
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					23
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610																
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					33
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524																
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					70
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					70
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					70
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844																
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267 PENNA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		//CONT.//		609267						
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PENDENCIA (OLMOS) 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
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

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

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191									
PERLITZ-WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538			
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233	
09	14B DENY	-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	
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402									
BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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	
PRUE RANCH (OLMOS A)		73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO			
LP OPERATING, LLC		480178									
HITZFELDER		WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.// 73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FRIO						
LP OPERATING, LLC		//CONT.// 480178													
HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
LINDHOLM C S		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662						
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	174	1	2934	3	Y	-0-				70
09	2280 X	2172	-0-	-108	-0-	132	1	2040	3	Y	-0-				70
10	2046 X	1963	-0-	-83	-0-	109	1	1854	3	Y	-0-				70
11	3000 X	1417	-0-	-1583	-0-	84	1	1333	3	Y	-0-				70
12	3100 X	1276	-0-	-1824	-0-	96	1	1180	3	Y	-0-				70
01	3100 X	915	-0-	-2185	-0-	66	1	849	3	Y	-0-				70

LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553						
08	4867 X	2956	-0-	-1911	-0-	167	1	2789	3	Y	-0-				23
09	4710 X	3420	-0-	-1290	-0-	207	1	3213	3	Y	-0-				23
10	4929 X	3554	-0-	-1375	-0-	203	1	3351	3	Y	-0-				23
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	312	1	4568	3	Y	-0-				23
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	397	1	5009	3	Y	-0-				23
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	356	1	4529	3	Y	-0-				23

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580						
08	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	426	1	7224	3	Y	53	54	1			95
						58	9									
09	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	430	1	6648	3	Y	54					149
						59	9									
10	7874 X	4242	-0-	-3632	-0-	265	1	3947	3	Y	27	145	1			31
						30	9									
11	7620 X	1697	-0-	-5923	-0-	90	1	1593	3	Y	13					44
						14	9									
12	7874 X	180	-0-	-7694	-0-	13	1	165	3	Y	2					46
						2	9									
01	7719 X	1771	-0-	-5948	-0-	106	1	1646	3	Y	17					63
						19	9									

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564						
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	11	1			9
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	2					11
						2	9									
10	899 N	192	-0-	-707	-0-	10	1	181	3	Y	1	10	1			2
						1	9									
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					3
						1	9									
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	4					7
						4	9									
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	3					10
						3	9									

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461						
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	45	-0-	45	45	3	1	41	3	Y	1					1
						1	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652						
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	198	1	3330	3	Y	-0-					17
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	201	1	3107	3	Y	-0-					17
10	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	424	1	7400	3	Y	-0-					17
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	310	1	4479	3	Y	-0-					17
12	4619 X	2996	-0-	-1623	-0-	220	1	2776	3	Y	-0-					17
01	3534 X	2384	-0-	-1150	-0-	177	1	2207	3	Y	-0-					17

 RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	Y	-0-			11
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	Y	-0-			11
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-			11
11	1530 N	645	-0-	-885	-0-	42	1	603	3	Y	-0-			11
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	44	1	620	3	Y	-0-			11
01	1581 X	321	-0-	-1260	-0-	23	1	298	3	Y	-0-			11

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-			32
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	Y	-0-			32
10	1271 N	714	-0-	-557	-0-	42	1	672	3	Y	-0-			32
11	780 N	706	-0-	-74	-0-	43	1	663	3	Y	-0-			32
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	39	1	507	3	Y	-0-			32
01	806 X	549	-0-	-257	-0-	39	1	510	3	Y	-0-			32

 LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	3	Y	-0-			42
09	2730 X	2473	-0-	-257	-0-	149	1	2324	3	Y	-0-			42
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	3	Y	1			43
						1	9							
11	3060 X	2226	-0-	-834	-0-	151	1	2075	3	Y	-0-			43
12	3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	97	1	1251	3	Y	-0-			43
01	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	201	1	2679	3	Y	-0-			43

 RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	561	1	9416	3	Y	63	121	1	161
						69	9							
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	511	1	7879	3	Y	64			225
						70	9							
10	9238 X	9183	-0-	-55	-0-	532	1	8559	3	Y	84	219	1	90
						92	9							
11	8940 X	7184	-0-	-1756	-0-	461	1	6632	3	Y	83			173
						91	9							
12	9238 X	7613	-0-	-1625	-0-	552	1	6950	3	Y	101			274
						111	9							
01	10044 X	6958	-0-	-3086	-0-	488	1	6384	3	Y	78			352
						86	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

*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			74
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			74
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			74
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			74
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			74
*07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1			75
*08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			76
*09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1			77
*10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			78
*11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			79
*12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHODE RANCH, EAST (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		
O	SI MULT									
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
TEXAS ENERGEN INC.		101159								
RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532		
*O										
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	115
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	115
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	115
*05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	N	1	116
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	116
*07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	116
*08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	116
*09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	116
*10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	116
*11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	116
*12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	116
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

RHODE RANCH		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		101159								
		WELL #: 1301		RRCID -> 290653		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344		
*O										
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	72
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	72
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	72
*05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	72
*06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	72
*07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	72
*08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	72
*09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	72
*10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	72
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	72
*12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	72
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
RHODE, D. W. -9-		1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832		
O	K	NO RPT								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			

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

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318															
08	13116	X	6626	-0-	-6490	-0-	697	1	5906	3	Y	21	91	1	23
							23	9							
09	6690	X	6428	-0-	-262	-0-	717	1	5679	3	Y	29			52
							32	9							
10	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	705	1	5878	3	Y	26			78
							29	9							
11	6420	X	5751	-0-	-669	-0-	696	1	5034	3	Y	19			97
							21	9							
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	762	1	5988	3	Y	11			108
							12	9							
01	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	699	1	5819	3	Y	14	96	1	26
							15	9							

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295															
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1322 N	639	-0-	-683	-0-	65 1	551 3	Y	21	91 1		23
						23 9						
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71 1	563 3	Y	29			52
						32 9						
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	67 1	559 3	Y	26			78
						29 9						
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	75 1	543 3	Y	20			98
						22 9						
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	70 1	550 3	Y	10			108
						11 9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	71 1	594 3	Y	8	91 1		25
						9 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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

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

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

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

RHODE RANCH, 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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHODE 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
01	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	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-
01	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	
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	37	
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	37	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	3	N	-0-					89
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					89
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	N	35					124
							39	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	2					126
							2	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-					126
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1818	3	N	-0-					13
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-					13
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	N	-0-					13
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	81	1	1114	3	N	-0-					13
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	N	-0-					13
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11042 - 11188				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

RIMROCK (CANYON 4600)			76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC.			712930													
LEWIS			WELL #:	1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4508 - 4670				

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

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

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327													
LONE OAK			WELL #:	1	RRCID ->	182824	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	13164 - 13222				

08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LONE OAK			WELL #:	2	RRCID ->	183390	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	12772 - 12806				

08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LONE OAK			WELL #:	3	RRCID ->	183392	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12994 - 13022				

08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
GILLEY, SAM D.		306100														
DECLLEENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
GILLEY, SAM D.		306100														
DECLLEENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934								
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303	2	N	-0-					-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765														
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3656 - 3890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3683 - 3713	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2970 - 3041	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 3746 - 3760	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3847 - 3962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 2456 - 2485	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID ->	142611	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 2455 - 2502	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
GLASSCOCK "19"		WELL #:	2	RRCID ->	169384	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2412 -	2420
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK 18		WELL #:	13	RRCID ->	233813	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2365 -	2402
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	233814	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 2390 -	2420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK 26		WELL #:	1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2510 -	3082
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2546 -		2896
EPPERSON, SAM		WELL #:	4701									
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-	
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-	

EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2532 -	2653
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460															
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-	
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-				-0-	
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-	
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-				-0-	
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-				-0-	
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-				-0-	

STEWART "47"				WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568							
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-	
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	12	1	191	3	N	-0-				-0-	
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-				-0-	
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-				-0-	
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-				-0-	
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-				-0-	

HABY				WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-				-0-	
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-				-0-	
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-				-0-	
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-				-0-	

HABY				WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792							
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-	
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-	
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-				-0-	
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-				-0-	
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-				-0-	
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-				-0-	

HABY				WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579							
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-				-0-	
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-				-0-	
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-				-0-	
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-				-0-	
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-				-0-	

HABY				WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	13	1	190	3	N	-0-				-0-	
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-				-0-	
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-				-0-	
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-				-0-	
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-				-0-	

CLOUDT "55"				WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907							
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-	
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	20	1	310	3	N	-0-				-0-	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-				-0-	
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-				-0-	
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-				-0-	
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460									
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3672 -	3722
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	* EOM BALANCE
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-			23 3		N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3		N	-0-	-0-

WHITWORTH		WELL #:		135	RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3254 -	3471
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-			11 1		164 3	N	-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-			17 1		270 3	N	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-			9 1		151 3	N	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-			14 1		213 3	N	-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-			12 1		201 3	N	-0-

HABY		WELL #:		348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 -	3808
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-			32 1		491 3	N	-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-			44 1		682 3	N	-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-			20 1		302 3	N	-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-			28 1		429 3	N	-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-			32 1		502 3	N	-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
HOPKINS, C. D. -A-				1									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		WELL #:		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857									
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 -	2740
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D90 ENERGY, LLC		WELL #:		195797	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 -	8393
REYES GAS UNIT				2									
08		1767 X	1404	-0-	-363	-0-			458 1		946 2	N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-						N	NO RPT
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.				348610								
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2170 - 2174
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500)				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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BAIN, W. S. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000437	COMPL. DATE	02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7596 - 7656
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2			N	-0-		44
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-		44
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-		44
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-		44
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-		44
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-		44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #:	1	RRCID ->	000439	COMPL. DATE	03/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7570
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	304 2	55 9	N	50				179
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	390 2	75 9	N	68	177	1		70
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	361 2	77 9	N	70				140
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	308 2	55 9	N	50				190
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	323 2	66 9	N	60	179	1		71
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	206 2		N	-0-				71

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

08	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2				N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2				N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C. 661328 WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A 681327 WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2						10
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2						12
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	1	2	9	N	2						14
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	8	1	1	9	N	1						15
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1						16
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-						14

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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

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

SAHOTA (STRAWN)		//CONT.//		79570 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAL VERDE		
SDMB RESOURCES LLC		//CONT.//		100634								
SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12350 - 12452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4898				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

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

L & J EXPLORATION, LLC				479852								
BOWMAN		WELL #:		R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3714 - 3722

08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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

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

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					14
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					14
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
12	3100 N	3356	-0-	256	256	3352	2	4	9	N	4					18
01	3100 N	3311	-0-	211	467	3298	2	13	9	N	12					30

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

08	3720 X	762	-0-	-2958	-0-	762	2			Y	-0-					145
09	3600 X	253	-0-	-3347	-0-	253	2			Y	-0-					145
10	3317 X	292	-0-	-3025	-0-	292	2			Y	-0-					145
11	2490 X	128	-0-	-2362	-0-	128	2			Y	-0-					145
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					145
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					145

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

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

SERBA (ESCONDIDO)															
G/O INTERNATIONAL, INC.			82261 498		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH -A-			292230												
WELL #:			1		RRCID -> 081136			COMPL. DATE 02/10/1979			TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH -A-			WELL #:		RRCID -> 081137			COMPL. DATE 05/01/1977			TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH -A-			WELL #:		RRCID -> 081139			COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH -B-			WELL #:		RRCID -> 081140			COMPL. DATE 04/15/1978			TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #:		RRCID -> 075507			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885				
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-		13	
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		13	
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		13	
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		13	
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		13	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13	

SIMPSON-MANN (CANYON)			83704 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC			383192												
DANIEL, M. K.			WELL #:		RRCID -> 157579			COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747				
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	4	1	4	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	-0-	112	1	67	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	-0-	133	4	17	2	Y	-0-		-0-	
11	133	N	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-		-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5133 - 5853				
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	5	1	1		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
10		24 N	15	-0-	-9	-0-	3	1	12	2	Y	-0-				-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	2	Y	-0-				-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-				-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5183 - 5970				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	1135	395	1	718	2	Y	-0-				-0-
10		2590 N	1455	-0-	-1135	-0-	321	1	1134	2	Y	-0-				-0-
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	249	1	858	2	Y	-0-				-0-
12		1147 N	423	-0-	-724	-0-	88	1	335	2	Y	-0-				-0-
01		1457 N	887	-0-	-570	-0-	152	1	735	2	Y	-0-				-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 4848 - 5770				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	1280	454	1	826	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1280				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1280				Y	-0-					-0-
12		1280 X	-0-	-0-	-1280	-0-				Y	-0-					-0-
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4874 - 5941				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6070			PERF. 5434 - 5704				
08	DLQ	G-10	348	-0-	348	766	190	1	158	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	355	-0-	355	1121	125	1	230	2	Y	-0-				-0-
10		1489 N	368	-0-	-1121	-0-	81	1	287	2	Y	-0-				-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	80	1	276	2	Y	-0-				-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	71	1	269	2	Y	-0-				-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4836 - 5903				
08	DLQ	G-10	126	-0-	126	252	68	1	58	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	376	44	1	80	2	Y	-0-				-0-
10		517 N	141	-0-	-376	-0-	31	1	110	2	Y	-0-				-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	2	Y	-0-				-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	Y	-0-				-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	Y	-0-				-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5116 - 5911				
08	DLQ	G-10	27	-0-	27	47	14	1	13	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	1988	689	1	1252	2	Y	-0-				-0-
10		3000 N	1099	-0-	-1901	-0-	242	1	857	2	Y	-0-				-0-
11		891 N	804	-0-	-87	-0-	181	1	623	2	Y	-0-				-0-
12		2015 N	804	-0-	-1211	-0-	168	1	636	2	Y	-0-				-0-
01		1085 N	725	-0-	-360	-0-	124	1	601	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192											
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	156	-0-	156	1327	85 1	71 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	2695	485 1	883 2	Y	-0-			-0-
10		3595 X	900	-0-	-2695	-0-	198 1	702 2	Y	-0-			-0-
11		1140 X	837	-0-	-303	-0-	188 1	649 2	Y	-0-			-0-
12		1426 X	828	-0-	-598	-0-	173 1	655 2	Y	-0-			-0-
01		1426 X	806	-0-	-620	-0-	138 1	668 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894				
08	DLQ	G-10	265	-0-	265	1639	145 1	120 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	3156	538 1	979 2	Y	-0-			-0-
10		4122 X	966	-0-	-3156	-0-	213 1	753 2	Y	-0-			-0-
11		1320 X	798	-0-	-522	-0-	179 1	619 2	Y	-0-			-0-
12		1581 X	832	-0-	-749	-0-	174 1	658 2	Y	-0-			-0-
01		1581 X	840	-0-	-741	-0-	144 1	696 2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	13	2 2		Y	-0-			-0-
*01		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798				
08	DLQ	G-10	52	-0-	52	110	28 1	24 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	154	15 1	29 2	Y	-0-			-0-
10		243 N	89	-0-	-154	-0-	19 1	70 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	20 1	70 2	Y	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	86 2	Y	-0-			-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646				
08	DLQ	G-10	386	-0-	386	1876	210 1	176 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	874	-0-	874	2750	310 1	564 2	Y	-0-			-0-
10		3493 X	743	-0-	-2750	-0-	164 1	579 2	Y	-0-			-0-
11		1440 X	602	-0-	-838	-0-	135 1	467 2	Y	-0-			-0-
12		1488 X	590	-0-	-898	-0-	123 1	467 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	626	-0-	-118	-0-	107 1	519 2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767				
08	DLQ	G-10	199	-0-	199	330	108 1	91 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	451	43 1	78 2	Y	-0-			-0-
10		626 N	175	-0-	-451	-0-	38 1	137 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	32 1	112 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	20 1	78 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	96	-0-	-90	-0-	16 1	80 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	DLQ G-10	181	-0-	181	336	99 1	82 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	DLQ G-10	173	-0-	173	509	61 1	112 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	651 N	142	-0-	-509	-0-	31 1	111 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	34 1	119 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	21 1	80 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	42 1	208 2	Y	-0-		-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	DLQ G-10	95	-0-	95	95	21 1	74 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	DLQ G-10	104	-0-	104	199	23 1	81 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	279	16 1	64 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	383 N	104	-0-	-279	-0-	17 1	87 2	Y	-0-		-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574					
08	DLQ G-10	200	-0-	200	303	109 1	91 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	DLQ G-10	250	-0-	250	553	88 1	162 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	711 N	158	-0-	-553	-0-	34 1	124 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	17 1	87 2	Y	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769					
08	DLQ G-10	126	-0-	126	1549	68 1	58 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	DLQ G-10	1137	-0-	1137	2686	403 1	734 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3000 N	854	-0-	-2146	540	188 1	666 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1278 N	738	-0-	-540	-0-	166 1	572 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1178 N	695	-0-	-483	-0-	145 1	550 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	868 N	684	-0-	-184	-0-	117 1	567 2	Y	-0-		-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	N	-0-		-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-		-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	88 1	162 2	N	-0-		-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	158 1	559 2	N	-0-		-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	111 1	382 2	N	-0-		-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	77 1	294 2	N	-0-		-0-			-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	62 1	304 2	N	-0-		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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 -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5498	-	5934							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	N	-0-					-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	268	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	241	1	830	2	N	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	171	1	648	2	N	-0-					-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	145	1	701	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5432	-	6068							
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	188	1	158	2	N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	2	N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	82	1	311	2	N	-0-					-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	-	6010							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	-	6093							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	179	1	327	2	N	-0-					-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	165	1	585	2	N	-0-					-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	2	N	-0-					-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	93	1	354	2	N	-0-					-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	-	5713							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	-	6153							
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	442	1	369	2	N	-0-					-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	412	1	750	2	N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-					-0-
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	69	1	239	2	N	-0-					-0-
12	558 N	152	-0-	-406	-0-	31	1	121	2	N	-0-					-0-
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	-	6025							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	182	1	627	2	N	-0-					-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	182	1	689	2	N	-0-					-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 165205	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215	-	5979					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	N	-0-			-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	-	6108					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	-	6375					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	196	1	356	2	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	102	1	362	2	N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	N	-0-			-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	63	1	241	2	N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-	6174					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	179	1	632	2	N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	394	2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	152	1	578	2	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-	6080					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	96	1	175	2	N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	213	1	752	2	N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	141	1	486	2	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	95	1	362	2	N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	-	5746					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	-	5606					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744						
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-				-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. A				WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153				
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	297	1	248	2	N	-0-				-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	505	1	919	2	N	-0-				-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-				-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	218	1	749	2	N	-0-				-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	2	N	-0-				-0-
01	620	N	301	-0-	-319	-0-	51	1	250	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102				
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	108	1	90	2	N	-0-				198
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	2	N	-0-				198
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	2	N	-0-				198
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	N	-0-				198
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-				198
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-				198

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-				-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	89	1	315	2	N	-0-				-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	76	1	262	2	N	-0-				-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	90	1	341	2	N	-0-				-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	-0-				-0-

MEADOWS				WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360 - 5145				
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	118	1	98	2	N	-0-				-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	316	1	577	2	N	-0-				-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	509	2	N	-0-				-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	129	1	446	2	N	-0-				-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	116	1	439	2	N	-0-				-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	93	1	453	2	N	-0-				-0-

MEADOWS				WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591				
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	2	N	-0-				-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	101	1	185	2	N	-0-				-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-				-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	79	1	274	2	N	-0-				-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	35	1	132	2	N	-0-				-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	133	1	111	2	N	-0-					-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	408	1	743	2	N	-0-					-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	174	1	616	2	N	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	N	-0-					-0-
12	806 N	638	-0-	-168	-0-	133	1	505	2	N	-0-					-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	124	1	604	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	163	1	296	2	N	-0-					-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	227	1	782	2	N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	131	1	495	2	N	-0-					-0-
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	120	1	583	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	-0-					-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	139	1	493	2	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253	2	N	-0-					-0-
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	42	1	159	2	N	-0-					-0-
01	496 N	240	-0-	-256	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	188	1	342	2	N	-0-					-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	157	1	556	2	N	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	N	-0-					-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	77	1	295	2	N	-0-					-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	79	1	383	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	186	1	339	2	N	-0-					-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	255	1	903	2	N	-0-					-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	294	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	192	1	725	2	N	-0-					-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	51	1	94	2	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	2	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	144	1	264	2	N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	207	1	733	2	N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	175	1	605	2	N	-0-			-0-
12	434 N	176	-0-	-258	-0-	36	1	140	2	N	-0-			-0-
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	58	1	280	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	119	1	217	2	N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	175	1	620	2	N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	118	1	406	2	N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	118	1	447	2	N	-0-			-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	125	1	104	2	N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	N	-0-			-0-
10	558 N	129	-0-	-429	-0-	28	1	101	2	N	-0-			-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	21	1	74	2	N	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	17	1	68	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859					
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	26	1	22	2	N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278					
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	154	1	129	2	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	72	1	132	2	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	2	N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	54	1	186	2	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	N	-0-			-0-
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331					
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	62	1	51	2	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	2	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	2	N	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	46	1	227	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	264	1	481	2	N	-0-			-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	317	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	304	1	1150	2	N	-0-			-0-
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	282	1	1362	2	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	393	1	1350	2	N	-0-	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	230	1	872	2	N	-0-	
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	132	1	642	2	N	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	61	1	113	2	N	-0-	
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	15	1	56	2	N	-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-	
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	216	1	393	2	N	-0-	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	2	N	-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	N	-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	N	-0-	
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	N	-0-	
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	45	1	159	2	N	-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	45	1	156	2	N	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	N	-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	160	1	134	2	N	-0-	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	379	1	691	2	N	-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	193	1	681	2	N	-0-	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	162	1	556	2	N	-0-	
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	119	1	452	2	N	-0-	
01	744 N	3	-0-	-741	-0-	3	2		N	-0-		

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	185	1	638	2	N	-0-	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	105	1	397	2	N	-0-	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	101	1	85	2	N	-0-	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	322	1	586	2	N	-0-	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	399	2	N	-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	106	1	365	2	N	-0-	
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	36	1	139	2	N	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"		//CONT.// //CONT.//	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-	5724			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	440	1	801	2	N	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	139	1	491	2	N	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	118	1	405	2	N	-0-	-0-
12	589 N	423	-0-	-166	-0-	88	1	335	2	N	-0-	-0-
01	589 N	340	-0-	-249	-0-	58	1	282	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4370	-	5038			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	174	1	598	2	N	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	89	1	337	2	N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-	-0-
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4590	-	5648			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	111	1	94	2	N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	N	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	31	1	108	2	N	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	28	1	110	2	N	-0-	-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-	-0-
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	-	5792			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4820	-	5016			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-	-0-
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5168	-	6288			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	64	1	53	2	N	-0-	-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	637	1	1158	2	N	-0-	-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	255	1	900	2	N	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	191	1	656	2	N	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	2	N	-0-	-0-
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	97	1	471	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4726	-	5615			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	381	1	693	2	N	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	2	N	-0-	-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	59	1	225	2	N	-0-	-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	49	1	237	2	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001				TOTAL DEPTH 6527	PERF. 5711	- 6372		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001				TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4730	- 5615		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	274	1	229	2	N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	165	1	300	2	N	-0-			-0-
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	95	1	339	2	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	377	2	N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	-0-			-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001				TOTAL DEPTH 5670	PERF. 4826	- 5429		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	405	1	338	2	N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	221	1	402	2	N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	101	1	358	2	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	676	2	N	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001				TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	- 5214		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	129	1	109	2	N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	312	1	568	2	N	-0-			-0-
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	141	1	499	2	N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	163	1	560	2	N	-0-			-0-
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	134	1	508	2	N	-0-			-0-
01	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5586	- 6068		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001				TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5372	- 6094		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	2	N	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	332	1	604	2	N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	2	N	-0-			-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	111	1	422	2	N	-0-			-0-
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	86	1	420	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4189	- 4927		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	252	1	211	2	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	156	1	285	2	N	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	99	1	350	2	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	96	1	329	2	N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	88	1	333	2	N	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	71	1	344	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025						
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	89	2	N	-0-					-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	605	2	N	-0-					-0-
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	-0-	121	1	427	2	N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	296	2	N	-0-					-0-
12	682 N	368	-0-	-314	-0-	-0-	77	1	291	2	N	-0-					-0-
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	-0-	70	1	340	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1060	2	N	-0-					-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	745	2	N	-0-					-0-
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	736	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	176	2	N	-0-					-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040						
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	475	2	N	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	514	2	N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	408	2	N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	407	2	N	-0-					-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	406	2	N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877						
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	298	2	N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	380	2	N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	450	2	N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	409	2	N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	405	2	N	-0-					-0-
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637						
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	105	2	N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	112	2	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	24	1	119	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	59	1	107	2	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	24	1	91	2	N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2				WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	210	1	741	2	N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	200	1	689	2	N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	97	1	469	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2"				WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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-

MEADOWS-STATE 10				WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475					
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	68	1	125	2	N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10				WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509					
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	217	1	181	2	N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	117	1	213	2	N	-0-					-0-
10	527 N	316	-0-	-211	-0-	69	1	247	2	N	-0-					-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	68	1	235	2	N	-0-					-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	62	1	235	2	N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	52	1	251	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10				WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488					
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	41	1	76	2	N	-0-					-0-
10	217 N	33	-0-	-184	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	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 #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	111 1	92 2	N	-0-			188
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	127 1	232 2	N	-0-			188
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	190 1	672 2	N	-0-			188
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	173 1	598 2	N	-0-			188
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	161 1	611 2	N	-0-			188
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	168 1	812 2	N	-0-			188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	576 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206 PERF. 5178 - 5941
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 5170 - 6000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5252 - 5969
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 4730 - 5280
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5168 - 5972
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 4644 - 5195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 4691 - 5275
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835					
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939					
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803					
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596					
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887					
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	682	N	38	-0-	-644	38	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878					
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				123
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		123
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		123
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		123
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	357	2	33 9	153
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		-0-
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #:	6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 4628 - 4986
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	138 2		N	-0-	-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 4881 - 6040
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
		WELL #:	4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 5178 - 5540
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	183	-0-	183	183 2		N	-0-	-0-
		WELL #:	5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 5206 - 5542
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
		WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221 PERF. 5092 - 5248
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
		WELL #:	4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5150 - 5616
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	88 2		N	-0-	-0-
		WELL #:	8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5141 - 5605
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	10 N	9	-0-	-1	9 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

DANIELS, M. K. 112A			WELL #: 10	RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 5090	-	5642				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"			WELL #: 6	RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4664	-	5408				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01	558 N	167	-0-	-391	-0-	167	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #: 6	RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-	5490				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 701	RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4776	-	5816				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3			WELL #: 5	RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 702	RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5154	-	5882				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 704		RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 705		RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 602		RRCID -> 183937	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 4734	-	5756					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	49	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 9A		RRCID -> 184788	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	-	6020					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 601		RRCID -> 184934	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4776	-	5824					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 185010	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5080	-	5788					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 110		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590	-	5666
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580	-	5894
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187	-	4986
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634	-	5806
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265	-	5672
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835	-	5700
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 - 5957
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 - 5932
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4678 - 5660
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659 - 0
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	3100 N	4078	-0-	978	-0-	4078	2	N	-0-	-0-	
11	1511 N	533	-0-	-978	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-	-0-	
01	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4980 - 5708
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4495 - 5605
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4694 - 5622
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 4888	- 5894	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	686	2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	343	2			-0-
01	682 N	396	-0-	-286	396	2			-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4947	- 5976	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	617	2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	1489	2			-0-
01	620 N	100	-0-	-520	100	2			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5050	- 5776	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	52	2			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	17	2			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	124	2			-0-
01	62 N	16	-0-	-46	16	2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6144	PERF. 4716	- 5624	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	174	2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	899	2			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	186	2			-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 4934	- 5728	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	74	2			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	611	2			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	1636	2			-0-
01	3100 N	3587	-0-	487	3587	2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4570	- 5839	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	169	2			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	22	2			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	40	2			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	70	2			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4803 - 5922
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5230 - 5955
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4814 - 5659
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	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	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4636 - 5813
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	1123	2	N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-	-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC.				630591									
MALONE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446				
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-

MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184				
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2755	- 4169				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3825	- 4125				
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	229	-0-	-431	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PRESTCO, LLC				676108								
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664	
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544	
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-		-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID ->	162619	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4632 - 5936	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
DANIEL		WELL #:		801	RRCID ->	171314	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 4215 - 5788	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
 DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WTG EXPLORATION				945220							
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 205608	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 6962	- 11644		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7705 - 9859
08	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3		Y	-0-		-0-
09	3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2896	3		Y	-0-		-0-
10	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	2727	3		Y	-0-		-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		Y	-0-		-0-
12	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784	3		Y	-0-		-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768	
08	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3		Y	-0-		-0-
09	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	3		Y	-0-		-0-
10	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3		Y	-0-		-0-
11	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2765	3		Y	-0-		-0-
12	3379 X	2801	-0-	-578	-0-	2801	3		Y	-0-		-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450	
08	682 X	392	-0-	-290	-0-	392	3		Y	-0-		-0-
09	1200 X	378	-0-	-822	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
10	1240 X	754	-0-	-486	-0-	754	3		Y	-0-		-0-
11	1770 X	1185	-0-	-585	-0-	1185	3		Y	-0-		-0-
12	1829 X	1052	-0-	-777	-0-	1052	3		Y	-0-		-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7905 X	7704	-0-	-201	-0-	7704 3	Y	-0-		-0-
09	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 3	Y	-0-		-0-
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 3	Y	-0-		-0-
11	7380 X	7225	-0-	-155	-0-	7225 3	Y	-0-		-0-
12	7905 X	7225	-0-	-680	-0-	7225 3	Y	-0-		-0-
01	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177
08	9114 X	8735	-0-	-379	-0-	8735 3	Y	-0-		-0-
09	8280 X	8138	-0-	-142	-0-	8138 3	Y	-0-		-0-
10	8525 X	8157	-0-	-368	-0-	8157 3	Y	-0-		-0-
11	8250 X	7708	-0-	-542	-0-	7708 3	Y	-0-		-0-
12	8742 X	7895	-0-	-847	-0-	7895 3	Y	-0-		-0-
01	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	Y	-0-		-0-
09	960 N	451	-0-	-509	-0-	451 3	Y	-0-		-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	Y	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED JR.				721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706 - 8722		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
 REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

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

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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

STOREY (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

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

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	Y	-0-			-0-
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	Y	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	758	-0-	-622	-0-	758 2	Y	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PXP PETTY, O. S. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-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-

PXP PETTY, O. S. -A-			WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PXP MARTIN, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 000487		COMPL. DATE 10/18/1958		TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216			
08		14B2 EXT	1083	-0-	1083	56931	1083 2	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	652	-0-	652	57583	652 2	Y	-0-			-0-
10		58042 X	459	-0-	-57583	-0-	459 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	414	-0-	-636	-0-	414 2	Y	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	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			
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
09		5 X	-0-	-0-	-5	-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-		N	NO RPT			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 067607		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610			
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-			-0-
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 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
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			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-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124															
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	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-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206															
08		465 N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09		390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
08		3100 N	3082	-0-	-18	1313	3082	2			Y	-0-			-0-
09		3000 N	3121	-0-	121	1434	3121	2			Y	-0-			-0-
10		2949 X	1515	-0-	-1434	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
11		2370 X	1261	-0-	-1109	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
12		2449 X	693	-0-	-1756	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
08		372 N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061															
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	N	-0-			62
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	498	2	N	16	76	1	2
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	2	N	-0-			2
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	95	1	385	2	N	-0-			2
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	299	1	581	2	N	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
08		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
09		720 N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SUTTON PRODUCING CORP.				831283									
APPLING				WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-	
09	3000	X	2070	-0-	-930	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
10	3100	X	1708	-0-	-1392	-0-	1708	2	N	-0-		-0-	
11	3000	X	1699	-0-	-1301	-0-	1699	2	N	-0-		-0-	
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	N	-0-		-0-	
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	N	-0-		-0-	

APPLING				WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10256	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	2790	N	1301	-0-	-1489	-0-	1301	2	N	-0-		-0-	
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-	
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
12	1333	N	924	-0-	-409	-0-	924	2	N	-0-		-0-	
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2	N	-0-		-0-	

APPLING				WELL #:	3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10088 - 10247	
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
09	960	N	513	-0-	-447	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
12	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
01	558	N	61	-0-	-497	-0-	61	2	N	-0-		-0-	

REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-		-0-	
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		-0-	
11	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-		-0-	
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-	
01	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1122	2	N	-0-		-0-	

REEVES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-	
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
01	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2	N	-0-		-0-	

PRYOR				WELL #:	2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-	
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-	
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-	
01	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1425	2	N	-0-		-0-	

PRYOR				WELL #:	3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-	
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-	
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-	
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
01	1457	N	338	-0-	-1119	-0-	338	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283										
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10124 - 10263		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			-0-
10		2790 X	2286	-0-	-504	-0-		2286	2	N	-0-			-0-
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		5222	2	N	-0-			-0-
12		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		2063	2	N	-0-			-0-
01		2294 X	2063	-0-	-231	-0-		2063	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-		50	1	240	2	Y	-0-	11
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-		47	1	272	2	Y	-0-	11
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-		185	1	430	2	Y	-0-	11
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-		105	1	234	2	Y	-0-	11
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-		141	1	266	2	Y	-0-	11
01	DLQ	G-10	505	-0-	505	505		164	1	341	2	Y	-0-	11

GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-		77	1	370	2	Y	-0-	-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-		57	1	327	2	Y	-0-	-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-		118	1	275	2	Y	-0-	-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-		129	1	289	2	Y	-0-	-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-		134	1	253	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	205	-0-	205	205		66	1	139	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-		53	1	254	2	Y	-0-	14
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-		29	1	167	2	Y	-0-	14
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-		80	1	185	2	Y	-0-	14
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		67	1	150	2	Y	-0-	14
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-		86	1	164	2	Y	-0-	14
01	DLQ	G-10	244	-0-	244	244		79	1	165	2	Y	-0-	14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	23	-0-	-8	-0-		4	1	19	2	N	-0-	-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		3	1	19	2	N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		10	1	24	2	N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		7	1	16	2	N	-0-	-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-		10	1	18	2	N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 N	282	-0-	-214	-0-		49	1	233	2	Y	-0-	9
09		510 N	440	-0-	-70	-0-		65	1	375	2	Y	-0-	9
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-		118	1	274	2	Y	-0-	9
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-		133	1	297	2	Y	-0-	9
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-		188	1	355	2	Y	-0-	9
01	DLQ	G-10	360	-0-	360	360		117	1	243	2	Y	-0-	9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532			
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	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19 1	89 2	Y	-0-			18
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	12 1	72 2	Y	-0-			18
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	39 1	92 2	Y	-0-			18
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	23 1	51 2	Y	-0-			18
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34 1	64 2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	28 1	59 2	Y	-0-			18

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854			
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	31 1	148 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	29 1	165 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	51 1	120 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	49 1	109 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	50 1	94 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	58 1	121 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-			8
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3 1	15 2	Y	-0-			8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 1	23 2	Y	-0-			8
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	10 1	20 2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	27 1	55 2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20 1	44 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	19 1	39 2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563			
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	14 1	69 2	Y	-0-			6
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17 1	98 2	Y	-0-			6
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	31 1	71 2	Y	-0-			6
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39 1	88 2	Y	-0-			6
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	39 1	74 2	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	44 1	92 2	Y	-0-			6

STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	44 1	212 2	Y	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42 1	241 2	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84 1	194 2	Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	85 1	189 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	90 1	169 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	120 1	249 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	86 1	411 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	72 1	415 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	152 1	355 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	124 1	277 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	136 1	257 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	135 1	280 2	Y	-0-		-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650							
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	237 1	1132 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	202 1	1165 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	390 1	906 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	333 1	742 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	445 1	842 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	1264	-0-	1264	1264	410 1	854 2	Y	-0-		-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				63
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				63

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162							
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34 1	161 2	Y	-0-		-0-				27
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	40 1	231 2	Y	-0-		-0-				27
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	102 1	237 2	Y	-0-		-0-				27
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	72 1	161 2	Y	-0-		-0-				27
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	79 1	148 2	Y	-0-		-0-				27
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	75 1	157 2	Y	-0-		-0-				27

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974							
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	24 1	116 2	Y	3		-0-				23
						3 9									
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	15 1	85 2	Y	-0-		-0-				23
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	44 1	103 2	Y	-0-		-0-				23
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	42 1	95 2	Y	-0-		-0-				23
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	55 1	103 2	Y	-0-		-0-				23
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	44 1	93 2	Y	-0-		-0-				23

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180							
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	97 1	463 2	Y	-0-		-0-				36
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	97 1	559 2	Y	-0-		-0-				36
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	186 1	434 2	Y	-0-		-0-				36
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	197 1	440 2	Y	-0-		-0-				36
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	305 1	578 2	Y	-0-		-0-				36
01	DLQ G-10	721	-0-	721	721	234 1	487 2	Y	-0-		-0-				36

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624					
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	CODE	AMT	BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-			2
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			2
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	2	Y	-0-			2
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	2	Y	-0-			2
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	10	1	22	2	Y	-0-			2

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672					
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			11
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-			11
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	Y	-0-			11
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	-0-			11
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	Y	-0-			11
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	36	1	76	2	Y	-0-			11

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609					
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1062	2	Y	-0-			42
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	193	1	1112	2	Y	-0-			42
10	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	350	1	814	2	Y	-0-			42
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	369	1	825	2	Y	-0-			42
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	390	1	738	2	Y	-0-			42
01	DLQ G-10	920	-0-	920	920	298	1	622	2	Y	-0-			42

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680					
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-			20
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	44	1	251	2	Y	-0-			20
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	103	1	241	2	Y	-0-			20
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	101	1	227	2	Y	-0-			20
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	134	1	253	2	Y	-0-			20
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	140	1	291	2	Y	-0-			20

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568					
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-			14
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-			14
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-			14
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	17	1	39	2	Y	-0-			14
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	24	1	49	2	Y	-0-			14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624					
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	Y	-0-			1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	-0-			1
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-			1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	58	1	128	2	Y	-0-			1
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	70	1	133	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	57	1	118	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1199	2	Y	-0-			16
09	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	164	1	945	2	Y	-0-			16
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	378	1	881	2	Y	-0-			16
11	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	360	1	802	2	Y	-0-			16
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	373	1	705	2	Y	-0-			16
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	201	1	418	2	Y	-0-			16

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-			114
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	N	-0-			114
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	N	-0-			114
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	2	N	-0-			114
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	58	1	110	2	N	-0-			114
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	20	1	43	2	N	-0-			114

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661					
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	1			4
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	104	1	601	2	Y	-0-			4
10	744 N	700	-0-	-44	-0-	210	1	490	2	Y	-0-			4
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	172	1	385	2	Y	-0-			4
12	744 N	596	-0-	-148	-0-	206	1	390	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	180	1	376	2	Y	-0-			4

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625					
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	Y	-0-			65
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	2	Y	-0-			65
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	56	1	129	2	Y	-0-			65
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	54	1	120	2	Y	-0-			65
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	82	1	156	2	Y	-0-			65
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-			65

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624					
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	130	1	619	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	96	1	553	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	193	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	97	-0-	-593	-0-	30	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	69	-0-	-613	-0-	24	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	29	1	59	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586					
08	992 N	741	-0-	-251	-0-	128	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	494	-0-	-496	-0-	73	1	421	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	424	-0-	-537	-0-	127	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	465	-0-	-255	-0-	144	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	173	1	328	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	169	1	352	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	157	1	753	2	Y	-0-	81
09	840 N	767	-0-	-73	-0-	114	1	653	2	Y	-0-	81
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	319	1	742	2	Y	-0-	81
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	264	1	590	2	Y	-0-	81
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	276	1	522	2	Y	-0-	81
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	251	1	522	2	Y	-0-	81

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	2	Y	-0-	2
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	20	1	118	2	Y	-0-	2
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-	2
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	Y	-0-	2
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	24	1	44	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	50	1	103	2	Y	-0-	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	269	1	1288	2	Y	-0-	2
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	124	1	714	2	Y	-0-	2
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	470	1	1094	2	Y	-0-	2
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	777	1	1733	2	Y	-0-	2
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	618	1	1168	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	658	1	1371	2	Y	-0-	2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	10
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	10
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-	10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	Y	-0-	4
09	960 N	691	-0-	-269	-0-	102	1	589	2	Y	-0-	4
10	1023 N	684	-0-	-339	-0-	206	1	478	2	Y	-0-	4
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	212	1	472	2	Y	-0-	4
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	208	1	435	2	Y	-0-	4

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
08	310 N	180	-0-	-130	-0-	31	1	149	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	45	1	256	2	Y	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	Y	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	80	1	180	2	Y	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	109	1	207	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	120	1	250	2	Y	-0-	-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	Y	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	11	1	22	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	13	1	61	2	Y	-0-	56
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-	56
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	13	1	29	2	Y	-0-	56
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	Y	-0-	56
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	2	Y	-0-	56
01	DLQ G-10	150	-0-	150		49	1	101	2	Y	-0-	56

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	-0-	31
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	562	2	Y	-0-	31
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	198	1	461	2	Y	-0-	31
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	233	1	519	2	Y	-0-	31
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	206	1	390	2	Y	-0-	31
01	DLQ G-10	710	-0-	710		230	1	480	2	Y	-0-	31

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	66	1	314	2	Y	-0-	10
09	480 N	332	-0-	-148	-0-	49	1	283	2	Y	-0-	10
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	108	1	252	2	Y	-0-	10
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	108	1	241	2	Y	-0-	10
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	128	1	241	2	Y	-0-	10
01	DLQ G-10	256	-0-	256		83	1	173	2	Y	-0-	10

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	18	1	88	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	24	1	140	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	52	1	120	2	Y	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	57	1	127	2	Y	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	79	1	148	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265		86	1	179	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	94	1	448	2	Y	-0-	8
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	78	1	446	2	Y	-0-	8
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	169	1	392	2	Y	-0-	8
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	147	1	328	2	Y	-0-	8
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	168	1	319	2	Y	-0-	8
01	DLQ G-10	447	-0-	447		145	1	302	2	Y	-0-	8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13		4	1	9	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	Y	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	Y	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	66	1	155	2	Y	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	81	1	153	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288		93	1	195	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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	46	1	221	2	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	63	1	147	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	54	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	75	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	72	1	149	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702					
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	103	1	490	2	Y	-0-			43
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	101	1	580	2	Y	-0-			43
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	213	1	496	2	Y	-0-			43
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	182	1	405	2	Y	-0-			43
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	215	1	408	2	Y	-0-			43
01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	194	1	404	2	Y	-0-			43

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472					
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	67	1	320	2	Y	-0-			4
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	42	1	240	2	Y	-0-			4
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	88	1	206	2	Y	-0-			4
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	82	1	184	2	Y	-0-			4
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	101	1	211	2	Y	-0-			4

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550					
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	389	2	Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	156	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	110	1	245	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	103	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	73	1	151	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498					
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	171	1	819	2	Y	-0-			5
09	1410 N	363	-0-	-1047	-0-	54	1	309	2	Y	-0-			5
10	1240 N	205	-0-	-1035	-0-	62	1	143	2	Y	-0-			5
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	459	1	1023	2	Y	-0-			5
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	199	1	377	2	Y	-0-			5
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	400	1	834	2	Y	-0-			5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498					
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	Y	-0-			13
09	750 N	529	-0-	-221	-0-	78	1	451	2	Y	-0-			13
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	157	1	366	2	Y	-0-			13
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	182	1	406	2	Y	-0-			13
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	230	1	436	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	205	1	427	2	Y	-0-			13

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			10
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			10
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-			10
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	Y	-0-			10
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			10
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-			10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	71 1	337 2	Y	-0-	1	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	60 1	343 2	Y	-0-	1	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	113 1	264 2	Y	-0-	1	
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	87 1	195 2	Y	-0-	1	
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	84 1	159 2	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	53 1	110 2	Y	-0-	1	

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	91 1	437 2	N	-0-	30	
09	630 N	328	-0-	-302	-0-	49 1	279 2	N	-0-	30	
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	104 1	243 2	N	-0-	30	
11	510 N	168	-0-	-342	-0-	52 1	116 2	N	-0-	30	
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	82 1	154 2	N	-0-	30	
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	96 1	199 2	N	-0-	30	

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341		
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	22 1	106 2	Y	-0-	13	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21 1	124 2	Y	-0-	13	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	64 1	149 2	Y	-0-	13	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	46 1	103 2	Y	-0-	13	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	68 1	129 2	Y	-0-	13	
01	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	9 1	19 2	Y	-0-	13	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672		
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	360 1	1721 2	Y	-0-	29	
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	343 1	1972 2	Y	-0-	29	
10	2108 X	1305	-0-	-803	-0-	392 1	913 2	Y	-0-	29	
11	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	575 1	1284 2	Y	-0-	29	
12	2387 X	1999	-0-	-388	-0-	691 1	1308 2	Y	-0-	29	
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	-0-	787 1	1639 2	Y	-0-	29	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657		
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	75 1	358 2	Y	-0-	2	
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	58 1	331 2	Y	-0-	2	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	130 1	304 2	Y	-0-	2	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	136 1	305 2	Y	-0-	2	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	174 1	328 2	Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	474	-0-	474	-0-	154 1	320 2	Y	-0-	2	

CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418		
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	29 1	137 2	Y	-0-	-0-	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	33 1	193 2	Y	-0-	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	59 1	136 2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	42 1	95 2	Y	-0-	-0-	
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	54 1	102 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	51 1	107 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 #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	-0-			13
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	47	1	269	2	Y	-0-			13
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	79	1	185	2	Y	-0-			13
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	81	1	181	2	Y	-0-			13
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	98	1	184	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	47	1	97	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466					
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	484	2	Y	-0-			1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	140	1	804	2	Y	-0-			1
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	370	1	861	2	Y	-0-			1
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-			1
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	421	1	796	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	349	1	727	2	Y	-0-			1

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436					
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628					
08	1054 N	133	-0-	-921	-0-	23	1	110	2	Y	-0-			3
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	135	1	776	2	Y	-0-			3
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	597	1	1390	2	Y	-0-			3
11	3000 N	4344	-0-	1344	1344	1344	1	3000	2	Y	-0-			3
12	3100 N	2778	-0-	-322	1022	961	1	1817	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2343	428	1	893	2	Y	-0-			3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722					
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	716	2	Y	-0-			79
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	122	1	701	2	Y	-0-			79
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	434	1	1009	2	Y	-0-			79
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	412	1	921	2	Y	-0-			79
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	730	1	1381	2	Y	-0-			79
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	88	1	184	2	Y	-0-			79

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730					
08	2370 N	1004	-0-	-1366	-0-	174	1	830	2	Y	-0-			62
09	1320 N	396	-0-	-924	-0-	59	1	337	2	Y	-0-			62
10	1364 N	310	-0-	-1054	-0-	93	1	217	2	Y	-0-			62
11	960 N	70	-0-	-890	-0-	22	1	48	2	Y	-0-			62
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	87	1	164	2	Y	-0-			62
01	DLQ G-10	86	-0-	86	86	28	1	58	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557					
08	527 N	363	-0-	-164	-0-	63	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	269	-0-	-271	-0-	40	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	171	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	190	1	424	2	Y	-0-			-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	538	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	640	-0-	640	640	208	1	432	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 #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	899 N	149	-0-	-750	-0-	26	1	123	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	123	-0-	-597	-0-	18	1	105	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	106	-0-	-235	-0-	32	1	74	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	24	1	55	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484						
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-				82
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-				82
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-				82
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-				82
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109	2	N	-0-				82
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-				82

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630						
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	95	2	Y	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	23	1	53	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	20	1	46	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	26	1	53	2	Y	-0-				-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-				40
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-				40
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	104	2	Y	-0-				40
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-				40
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	50	1	95	2	Y	-0-				40
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-				40

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736						
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-				-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480						
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	59	1	280	2	Y	-0-				-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	2	Y	-0-				-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	268	2	Y	-0-				-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	94	1	178	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	346	1	1653	2	Y	-0-	4
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-	4
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	507	1	1179	2	Y	-0-	4
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	516	1	1152	2	Y	-0-	4
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	501	1	949	2	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	172	1	359	2	Y	-0-	4

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430			
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	46	1	217	2	Y	-0-	1
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	35	1	199	2	Y	-0-	1
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-	1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	86	1	191	2	Y	-0-	1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	85	1	177	2	Y	-0-	1

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454			
08	651 N	451	-0-	-200	-0-	78	1	373	2	Y	-0-	20
09	690 N	467	-0-	-223	-0-	69	1	398	2	Y	-0-	20
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	244	1	568	2	Y	-0-	20
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	337	1	752	2	Y	-0-	20
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	349	1	661	2	Y	-0-	20
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	224	1	468	2	Y	-0-	20

STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	49	1	235	2	Y	-0-	55
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	Y	-0-	55
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	56	1	129	2	Y	-0-	55
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	2	Y	-0-	55
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	255	1	481	2	Y	-0-	55
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	205	1	426	2	Y	-0-	55

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480			
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	148	1	709	2	Y	-0-	-0-
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	111	1	642	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	222	1	515	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	248	1	554	2	Y	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	271	1	512	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	189	1	394	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	Y	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	14	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 - 7634	
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
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-		116 1	554 2	Y	-0-		25
09	600 N	532	-0-	-68	-0-		79 1	453 2	Y	-0-		25
10	620 N	558	-0-	-62	-0-		168 1	390 2	Y	-0-		25
11	600 N	522	-0-	-78	-0-		161 1	360 2	Y	1		26
							1 9					
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-		234 1	442 2	Y	-0-		26
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577		187 1	390 2	Y	-0-		26

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		18 1	84 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-		8 1	46 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-		32 1	74 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-		18 1	41 2	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		29 1	56 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66		21 1	45 2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664 - 7710	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		29 1	136 2	Y	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		20 1	115 2	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		60 1	139 2	Y	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		47 1	104 2	Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-		55 1	104 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138		45 1	93 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6089 - 7686	
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-		80 1	384 2	Y	-0-		42
09	450 N	372	-0-	-78	-0-		55 1	317 2	Y	-0-		42
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-		138 1	320 2	Y	-0-		42
11	450 N	367	-0-	-83	-0-		114 1	253 2	Y	-0-		42
12	372 N	368	-0-	-4	-0-		127 1	241 2	Y	-0-		42
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477		155 1	322 2	Y	-0-		42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6046 - 7712	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		55 1	261 2	Y	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		50 1	287 2	Y	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-		103 1	241 2	Y	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		110 1	245 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-		112 1	212 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289		94 1	195 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7440 - 7458	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-		48 1	228 2	Y	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-		54 1	312 2	Y	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		118 1	275 2	Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-		106 1	238 2	Y	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		133 1	251 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347		113 1	234 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7469 - 7491	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	41 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	38 1	221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	73 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	69 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	94 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	100 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7468	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	21 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	44 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	37 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	13 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	30 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7400 - 7414	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 2	Y	-0-	-0-	-0-	8
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	7 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	8
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	18 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	8
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	15 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	8
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	8
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	14 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 - 7575	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-	46
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	64 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-	46
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	277 1	643 2	Y	-0-	-0-	-0-	46
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	612 1	1366 2	Y	-0-	-0-	-0-	46
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	623 1	1179 2	Y	-0-	-0-	-0-	46
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	190 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-	46

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 - 7487	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	111 1	528 2	Y	-0-	-0-	-0-	7
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	90 1	518 2	Y	-0-	-0-	-0-	7
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	193 1	448 2	Y	-0-	-0-	-0-	7
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	123 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	7
12	620 N	250	-0-	-370	-0-	86 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	7
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	71 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	7

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	7 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 - 7469	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	171 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 N	714	-0-	-216	-0-	106 1	608 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	277 1	646 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	292 1	651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	300 1	568 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	273 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	218	1	1039	2	Y	-0-				53
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-				53
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	318	1	741	2	Y	-0-				53
11	990 N	570	-0-	-420	-0-	176	1	394	2	Y	-0-				53
12	1023 N	461	-0-	-562	-0-	159	1	302	2	Y	-0-				53
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	171	1	355	2	Y	3				56
3 9															

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403					
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	49	1	237	2	Y	-0-				8
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	2	Y	-0-				8
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	108	1	251	2	Y	-0-				8
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	2	Y	-0-				8
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	94	1	177	2	Y	-0-				8
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	77	1	162	2	Y	-0-				8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178					
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-				11
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	33	1	188	2	Y	-0-				11
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	58	1	134	2	Y	-0-				11
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	71	1	159	2	Y	-0-				11
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	81	1	152	2	Y	-0-				11
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	49	1	103	2	Y	-0-				11

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728					
08	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	15	1	1168	2	Y	-0-				14
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	63	1	984	2	Y	-0-				14
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	246	1	1357	2	Y	-0-				14
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	362	1	1255	2	Y	-0-				14
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	257	1	1285	2	Y	-0-				14
01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	313	1	1088	2	Y	-0-				14

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718					
08	2773 N	1520	-0-	-1253	-0-	75	1	1445	2	Y	-0-				10
09	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	178	1	1174	2	Y	-0-				10
10	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-				10
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	307	1	1381	2	Y	1				11
						1	9								
12	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	22	1	1358	2	Y	-0-				11
01	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	255	1	1251	2	Y	-0-				11

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7366 - 7376					
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	69	1	330	2	Y	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-				-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	2	Y	-0-				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	Y	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	23	1	48	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 #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	Y	-0-	1
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	Y	-0-	1
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-	1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	Y	-0-	1
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	111	1	210	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	96	1	199	2	Y	-0-	1

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468			
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	Y	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	90	1	171	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	89	1	185	2	Y	-0-	-0-

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693			
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	9	1	731	2	Y	-0-	14
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-	14
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	Y	-0-	14
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	158	1	550	2	Y	-0-	14
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	-0-	14
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	143	1	496	2	Y	-0-	14

WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	Y	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	Y	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	Y	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	119	1	225	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	69	1	145	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	116	1	555	2	Y	-0-	-0-
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	103	1	594	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	204	1	474	2	Y	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	212	1	473	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	241	1	456	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	152	1	316	2	Y	-0-	-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	8
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	84	1	555	2	Y	-0-	8
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	8
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	Y	2	10
						2	9					
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-	10
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	38	1	185	2	Y	-0-	10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	68	64 1	15
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	75 9	2 2	Y	-0-		15
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	30		45
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	33 9	8 1	Y	18	50 1	13
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 9	21 2	Y	-0-		13
01 DLQ	G-10	44	-0-	44	44	7 1	37 2	Y	-0-		13

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	8 1	616 2	Y	-0-		2
09	840 N	614	-0-	-226	-0-	36 1	578 2	Y	-0-		2
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	150 1	830 2	Y	-0-		2
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	203 1	705 2	Y	-0-		2
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	140 1	701 2	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	964	-0-	964	964	215 1	749 2	Y	-0-		2

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	38 1	184 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	14 1	80 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	63 1	146 2	Y	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71 1	157 2	Y	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	80 1	150 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	238	-0-	238	238	77 1	161 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	91 1	436 2	Y	-0-		6
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	71 1	409 2	Y	-0-		6
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	134 1	311 2	Y	-0-		6
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	104 1	232 2	Y	-0-		6
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	121 1	229 2	Y	-0-		6
01 DLQ	G-10	396	-0-	396	396	128 1	268 2	Y	-0-		6

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	12 1	931 2	Y	-0-		40
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	54 1	855 2	Y	-0-		40
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	199 1	1099 2	Y	-0-		40
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	258 1	896 2	Y	-0-		40
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	219 1	1096 2	Y	-0-		40
01 DLQ	G-10	1196	-0-	1196	1196	267 1	929 2	Y	-0-		40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	54 1	257 2	Y	-0-		3
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	37 1	213 2	Y	-0-		3
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	68 1	159 2	Y	-0-		3
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	57 1	128 2	Y	-0-		3
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	81 1	153 2	Y	-0-		3
01 DLQ	G-10	141	-0-	141	141	46 1	95 2	Y	-0-		3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
CIERVO		WELL #:		8	RRCID ->	234878	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6076 - 6080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	552	-0-	-130	-0-	7	1	545	2	Y	-0-			2
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			2
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	Y	-0-			2
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	195	1	678	2	Y	-0-			2
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	149	1	744	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	788	-0-	788	788	176	1	612	2	Y	-0-			2

CIERVO		WELL #:		5	RRCID ->	235906	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5881 - 7602		
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	5	1	415	2	Y	-0-			2
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			2
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	531	2	Y	-0-			2
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	388	2	Y	-0-			2
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	108	1	539	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	126	1	437	2	Y	-0-			2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598		
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	657	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	98	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	254	1	592	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	460	-0-	-320	-0-	142	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	255	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	594	-0-	594	594	193	1	401	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616		
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	83	1	397	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	444	-0-	-126	-0-	66	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	162	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	156	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	176	1	334	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	145	1	303	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-			1
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	10	1	58	2	Y	-0-			1
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	65	1	150	2	Y	-0-			1
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	26	1	59	2	Y	-0-			1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	12	1	24	2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688		
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	62	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	Y	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	175	1	406	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	190	-0-	-170	-0-	59	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	222	-0-	-305	-0-	77	1	145	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	243	79	1	164	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480						
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21 1	50 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	12 1	26 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	8 1	14 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	8 1	16 2	Y	-0-		-0-				-0-
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416						
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	140 1	670 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	131 1	753 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	291 1	677 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	264 1	589 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	315 1	596 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	317 1	662 2	Y	-0-		-0-				-0-
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162						
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	-0-		-0-				10
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34 1	222 2	Y	-0-		-0-				10
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 2	Y	-0-		-0-				10
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	48 1	217 2	Y	-0-		-0-				11
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	1 9	238 2	Y	-0-		-0-				11
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	4 1	259 2	Y	-0-		-0-				11
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156						
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	99 1	473 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	78 1	446 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	170 1	394 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	155 1	347 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	173 1	328 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	167 1	349 2	Y	-0-		-0-				-0-
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040						
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 2	Y	-0-		-0-				21
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-		-0-				21
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	16 1	37 2	Y	-0-		-0-				21
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	9 1	19 2	Y	-0-		-0-				21
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	8 1	16 2	Y	-0-		-0-				21
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	9 1	20 2	Y	-0-		-0-				21

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7510 - 7540				
M	O	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	EOM BALANCE
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	Y	-0-			35
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	2	Y	-0-			35
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	289	1	673	2	Y	-0-			35
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	307	1	685	2	Y	-0-			35
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	524	1	992	2	Y	-0-			35
01	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	348	1	724	2	Y	-0-			35

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7380 - 7420				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7300 - 7320				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5864 - 7637				
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-			1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	203	2	Y	-0-			1
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	Y	-0-			1
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	58	1	203	2	Y	-0-			1

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5946 - 6082				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7442 - 7500				
08	713 N	174	-0-	-539	-0-	30	1	144	2	Y	-0-			29
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	22	1	127	2	Y	-0-			29
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	54	1	127	2	Y	-0-			29
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	52	1	117	2	Y	-0-			29
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-			29
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-			29

MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5906 - 7570				
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	148	1	710	2	Y	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	165	1	949	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	538	-0-	-609	-0-	162	1	376	2	Y	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	278	1	621	2	Y	-0-			-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	417	1	790	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	443	1	923	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					85
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	59	1	341	2	Y	-0-					85
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	123	1	287	2	Y	-0-					85
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	112	1	250	2	Y	-0-					85
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	121	1	229	2	Y	-0-					85
01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	139	1	291	2	Y	-0-					85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					9
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					9
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					9
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	19	1	40	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					16
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					16
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	-0-					16
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					16
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	2	Y	-0-					16
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

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

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	3	Y	-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	52	1	652	3	Y	-0-
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	48	1	683	3	Y	-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	48	1	654	3	Y	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659		
08	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	8	3	6	9	Y	22
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	3	2	9	Y	24
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	25
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHATO 27		WELL #: 4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	Y	-0-
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	26	1	324	3	Y	-0-
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	24	1	348	3	Y	-0-
11	510 N	373	-0-	-137	-0-	26	1	347	3	Y	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHATO 22		WELL #: 26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990		
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	55	1	172	3	Y	6
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	81	1	202	3	Y	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	61	1	168	3	Y	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7668 - 7715
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	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						9
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	3	8
						3 9					
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	8 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6025 - 7729
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5877 - 7639
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	11 1	19
						28 9					
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7548 - 7568
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	215 1	676 3	Y	-0-		-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	218 1	545 3	Y	-0-		-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	215 1	599 3	Y	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	70 1	721 3	Y	-0-		-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	133 1	696 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6102 - 7756
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		18
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 6306 - 6309
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6000 - 6033					
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	493	1	90	3	Y	3	3	1		-0-
09	660 N	444	-0-	-216	-0-	332	1	110	3	Y	2	2	1		-0-
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	381	1	135	3	Y	4	4	1		-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	368	1	199	3	Y	-0-				-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	386	1	221	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913					
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	161	1	1789	3	Y	-0-				-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	138	1	1194	3	Y	-0-				-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1266	3	Y	-0-				-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	3	Y	-0-				-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707					
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	Y	-0-				-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-				-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-				-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607					
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	22	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	830	-0-	-130	-0-	61	1	769	3	Y	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	863	-0-	-277	-0-	59	1	804	3	Y	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	799	3	Y	16			16
						18	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532					
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578					
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554					
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	Y	-0-	16	1	12
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-	12	1	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	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 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	-0-			-0-
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	25	1	279	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	38	1	319	3	Y	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931			
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	Y	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725			
08		310 N	104	-0-	-206	-0-	86	1	15	3	Y	3	3	1	10
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	33	3	Y	5	1	1	14
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	68	1	24	3	Y	4	18	1	-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	119	1	64	3	Y	-0-			-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	68	1	39	3	Y	12			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			12

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527			
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	3	Y	-0-			-0-
09		900 N	863	-0-	-37	-0-	71	1	792	3	Y	-0-			-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	879	3	Y	-0-			-0-
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	100	1	834	3	Y	-0-			-0-
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	859	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533			
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	Y	-0-			3
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-			3
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	2			5
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	Y	17	22	1	-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	9	692	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	53 1	568 3	Y	-0-		-0-	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-		-0-	
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	564 3	Y	-0-		-0-	
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	27 1	474 3	Y	-0-		-0-	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	35 1	522 3	Y	-0-		-0-	
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	46 1	515 3	Y	-0-		-0-	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	72 1	860 3	Y	-0-		-0-	
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	103 1	856 3	Y	-0-		-0-	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	100 1	873 3	Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521
08	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	88 1	1016 3	Y	-0-	1 1		1
09	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	76 1	955 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	76 1	1088 3	Y	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	75 1	1021 3	Y	-0-			-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80 1	1074 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	167 3	39 9	Y	35	52 1		18
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	4 1	80 3	Y	10	23 1		5
						11 9						
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	177 3	23 9	Y	21			26
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	167 3	50 9	Y	45	70 1		1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	147 3	Y	6			7
						7 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	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										
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-	4	1	3
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	1			1
						1	9							
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-			1
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	31	1	350	3	Y	1			1
						1	9							
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	29	1	352	3	Y	-0-			1
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	41	1	338	3	Y	-0-			1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	3	Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624		
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-			21
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-			21
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	21	1	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	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 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7462 - 7498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3			Y	-0-			1
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3		Y	-0-			1
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3		Y	6	7 1		-0-
							7 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 - 7514			
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	38 1	581 3		Y	-0-			2
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 3		Y	-0-			2
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 3		Y	-0-			2
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	38 1	314 3		Y	-0-			2
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294 3		Y	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 - 7634			
08		775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3			Y	-0-			-0-
09		720 N	608	-0-	-112	-0-	27 1	581 3		Y	-0-			-0-
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713 3			Y	-0-			-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	737 3	20 9		Y	18	18 1		-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	3 1	718 3		Y	4			4
							4 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 - 7520			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 - 7558			
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 3		Y	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	31 1	351 3		Y	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	39 1	472 3		Y	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	459 3		Y	-0-			-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	48 1	415 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 - 7534			
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	8 1	97 3		Y	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3		Y	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3		Y	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 3		Y	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	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													
CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044					
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542					
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	44	1	671	3	Y	-0-				-0-
09	810 N	707	-0-	-103	-0-	58	1	649	3	Y	-0-				-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	-0-				-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	Y	-0-				-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634					
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496					
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-				-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	20	1	234	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512					
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	-0-				-0-
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	46	1	520	3	Y	-0-				-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-				-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	Y	-0-				-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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 #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			13
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522						
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	Y	-0-			-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	18	1	202	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744						
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	174	1	31	3	N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	109	1	36	3	N	1	1	1	-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	125	1	44	3	N	2	2	1	-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	3	N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	117	1	67	3	N	7			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT			7

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480						
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-			33
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9			42
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	38	3	N	14	41	1	15
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	15	9				12	2	1	25
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	13	9		12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	5	18	1	12
							6	9							

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472						
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	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		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7543		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			10
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			10
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			10
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	16 3		Y	1	11 1		-0-
							1 9							
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519		
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	65 1	984 3	Y	-0-					-0-
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	65 1	730 3	Y	1					1
						1 9								
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	79 1	951 3	Y	-0-					1
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	115 1	961 3	Y	-0-					1
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	112 1	980 3	Y	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1		1 1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	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 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
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
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	232 1	1936 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	177 1	1549 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-			2
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	Y	-0-			2
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	2 1		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	23 1	348 3	N	-0-			-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	28 1	315 3	N	3			3
						3 9						
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	27 1	316 3	N	-0-			3
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33 1	276 3	N	-0-			3
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294 3	N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43 1	641 3	Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34 1	378 3	Y	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40 1	472 3	Y	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	64 1	534 3	Y	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	Y	2			2
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	18			20
						20 9						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	17 1		7
11	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	29 3	1 9	Y	1	7 1		1
12	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	22 3	4 9	Y	4			5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56		Y	NO RPT			5

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
08	248 N	75	-0-	-173	-0-	3 1	69 3	Y	3			8
						3 9						
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	145 3	1 9	Y	1			9
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	9 1		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	2			2
						2 9						
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	90 3	Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720	
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	-0-	-0-
09	1020 N	933	-0-	-87	-0-	69 1	Y	-0-	-0-
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	61 1	Y	-0-	-0-
11	1050 N	878	-0-	-172	-0-	56 1	Y	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594	
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	202 1	Y	4	9
						4 9			
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	94 1	Y	-0-	9
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	181 1	Y	3	12
						3 9			
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	161 1	Y	15	27
						17 9			
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	-0-	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27

CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	44 1	Y	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	20 1	Y	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	35 1	Y	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780	
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3	Y	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	4	11
						4 9			
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	2	13
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	2	2
						2 9			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2201		RRCID -> 234009	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 6030	- 7820	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	44 1	482 3	Y	-0-	8 1	-0-
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	72 1	283 3	Y	2		2
						2 9					
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	127 1	219 3	Y	-0-		2
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	251 1	246 3	Y	-0-		2
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	145 1	450 3	Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5913	- 7637			
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	780 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	427 3	1 9	Y	1		1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61 1	605 3	Y	2		2
						2 9					
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44 1	703 3	Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6013	- 7782			
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	13 1	268 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		Y	-0-		-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	8 1	85 3	Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6050	- 7780			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 1	167 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	9 1	158 3	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5879	- 7653			
08	744 N	606	-0-	-138	-0-	40 1	563 3	N	3		19
						3 9					
09	720 N	535	-0-	-185	-0-	47 1	488 3	N	-0-		19
*10	682 N	590	-0-	-92	-0-	15 1	572 3	N	3	19 1	3
						3 9					
*11	600 N	392	-0-	-208	-0-	8 1	384 3	N	-0-		3
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14 1	603 3	N	2		5
						2 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5985	- 7722			
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	37 1	405 3	N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 1	419 3	N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	47 1	442 3	N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	43 1	374 3	N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50 1	409 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	642 N	642	-0-	-0-	31 1	611 3	Y	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	612 3	1 9	Y	1		1
10	817 N	817	-0-	-0-	817 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	630 N	547	-0-	-83	50 1	495 3	Y	2		2
					2 9					
12	588 N	588	-0-	-0-	35 1	553 3	Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	6 1	129 3	Y	3	3
						3 9				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274 3	2 9	Y	2	5
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3	Y	2	2
						2 9				
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	Y	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	Y	-0-	2
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	5 1	57 3	Y	-0-	2
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	Y	-0-	2
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	Y	8	10 1
						9 9				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460		
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	46 1	686 3	Y	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	15 1	125 3	Y	9	9 1
						10 9				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 3	Y	-0-	-0-
01	0 N	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										
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-			1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	2			2
						2	9							
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	103	1	191	3	Y	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			2
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			7
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	11	1	18	3	Y	-0-			7
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	144	1	311	3	Y	8			8
						9	9							
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	78	1	144	3	Y	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492		
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-	7	1	2
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	3			5
						3	9							
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	164	1	285	3	Y	-0-			5
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	447	1	438	3	Y	-0-			5
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	3	Y	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	629	1	114	3	N	4	6	1	10
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	565	1	187	3	N	5	2	1	13
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	601	1	213	3	N	4	17	1	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	471	1	255	3	N	-0-			-0-
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	531	1	304	3	N	16			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			N	NO RPT			16

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722					
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	713	1	129	3	Y	3	4	1	-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	463	1	154	3	Y	2	2	1	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	633	1	224	3	Y	4	4	1	-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	494	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	352	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784					
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	6	1	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	Y	3			3
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	205	1	357	3	Y	-0-			3
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	282	1	276	3	Y	-0-			3
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	168	1	519	3	Y	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712					
08	620 N	441	-0-	-179	-0-	14	1	418	3	Y	8			20
09	480 N	268	-0-	-212	-0-	21	1	245	3	Y	2			22
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	599	3	Y	28	33	1	17
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	38	38	1	17
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	Y	3			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-	19 1	14
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	1	14 1	1
						1 9					
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	49	50 1	-0-
						54 9					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699		
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	24 1	712 3	Y	1		1
						1 9					
09	930 N	746	-0-	-184	-0-	59 1	687 3	Y	-0-		1
10	837 N	728	-0-	-109	-0-	74 1	647 3	Y	6		7
						7 9					
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41 1	825 3	Y	1	5 1	3
						1 9					
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	50 1	913 3	Y	1		4
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 3	Y	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	224 3	Y	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	Y	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	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								
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	3	33	9	N	30	33 1
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	36	1	770	3	N	38	39 1
						42	9					
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	833	3	39	9	N	35	61 1
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	815	3	41	9	N	37	38 1
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	806	3	N	18	
						20	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709
08	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	228	1	3176	3	Y	17	11 1
09	3690 X	3109	-0-	-581	-0-	19	9	2788	3	Y	48	34 1
						53	9					
10	3441 X	2827	-0-	-614	-0-	73	1	2674	3	Y	73	77 1
						80	9					
11	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	53	1	2676	3	Y	44	32 1
						48	9					
12	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	62	1	2721	3	Y	22	53 1
						24	9					
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	8

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-	4
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	5	3 1
						6	9					6
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-	6 1
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10	1	127	3	Y	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
08	6169 X	2904	-0-	-3265	-0-	194	1	2710	3	Y	-0-	-0-
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	535	1	5559	3	Y	-0-	-0-
10	5456 X	3986	-0-	-1470	-0-	105	1	3838	3	Y	39	29 1
						43	9					10
11	5010 X	3852	-0-	-1158	-0-	75	1	3746	3	Y	28	18 1
						31	9					
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	104	1	4550	3	Y	46	57 1
						51	9					
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT	9

APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	186	1	2588	3	Y	23	17 1
						25	9					24
09	2760 X	2644	-0-	-116	-0-	230	1	2392	3	Y	20	23 1
						22	9					21
10	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	72	1	2634	3	Y	29	37 1
						32	9					13
11	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	52	1	2585	3	Y	57	31 1
						63	9					39
12	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	58	1	2557	3	Y	33	61 1
						36	9					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8570 -	13453	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	25389 X	14213	-0-	-11176	-0-	189	1	13850	3	Y	158	179	1	34
						174	9							
09	23340 X	12029	-0-	-11311	-0-	141	1	11687	3	Y	183	135	1	82
						201	9							
10	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	152	1	28355	3	Y	412	443	1	51
						453	9							
11	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	136	1	23252	3	Y	394	352	1	93
						433	9							
12	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	352	1	21567	3	Y	333	346	1	80
						366	9							
01	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT			80

APPLING		WELL #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7770 -	13509	
08	30163 X	25186	-0-	-4977	-0-	331	1	24317	3	Y	489	487	1	96
						538	9							
09	28650 X	23229	-0-	-5421	-0-	271	1	22504	3	Y	413	314	1	195
						454	9							
10	28365 X	23203	-0-	-5162	-0-	121	1	22589	3	Y	448	574	1	69
						493	9							
11	26220 X	21435	-0-	-4785	-0-	123	1	20950	3	Y	329	312	1	86
						362	9							
12	26071 X	21802	-0-	-4269	-0-	343	1	21000	3	Y	417	407	1	96
						459	9							
01	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT			96

AMG CHATO 25 C		WELL #:		42	RRCID ->	294921	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	5989 -	7599	
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	-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-					N	NO RPT			-0-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823												
GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 -	12895	
08	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	3641	1	2498	3	N	105			481
						116	9							
09	3150 X	2033	-0-	-1117	-0-	32	1	1917	3	N	76	178	1	379
						84	9							
10	3255 X	2086	-0-	-1169	-0-	1956	3	130	9	N	118	178	1	319
11	3150 X	2280	-0-	-870	-0-	2159	3	121	9	N	110			429
12	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2283	3	125	9	N	114	298	1	245
01	3255 X	2516	-0-	-739	-0-	2391	3	125	9	N	114			359

SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED										
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 -	4655	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CNTY: LA SALLE				
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	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-	

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		WELL #:		342025								
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA				
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		WELL #:		742124								
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		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 #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (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

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

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

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

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. STOREY REED A		91058 080 499978		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STOREY REED A		WELL #:	13H	RRCID ->	293584	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	12880	-	18455			
08		10664 X	9765	-0-	-899	-0-	835 790 9	1	8140	2	N	718	806	1		124
09		9960 X	9646	-0-	-314	-0-	830 779 9	1	8037	2	N	708	710	1		122
10		10292 X	9300	-0-	-992	-0-	1939 1122 1	1	7361	3	N	-0-	122	7		-0-
*11		9960 X	7719	-0-	-2241	-0-	660 1750 1	1	5937	3	N	600	290	1		310
*12		9765 X	8841	-0-	-924	-0-	266 9	1	6825	3	N	242	327	1		225
01		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT				225
STOREY REED B		WELL #:	14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7479	-	18018			
08		11935 X	11571	-0-	-364	-0-	975 1099 9	1	9497	2	N	999	882	1		262
09		11190 X	11086	-0-	-104	-0-	942 1034 9	1	9110	2	N	940	1073	1		129
10		11563 X	10345	-0-	-1218	-0-	2157 1325 1	1	8188	3	N	-0-	129	7		-0-
*11		11190 X	8759	-0-	-2431	-0-	427 1461 9	1	7007	3	N	388	340	1		48
*12		11563 X	7651	-0-	-3912	-0-	490 9	1	5700	3	N	445	270	1		223
01		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT				223
STOREY REED C		WELL #:	15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7324	-	17687			
08		10788 X	10167	-0-	-621	-0-	852 1011 9	1	8304	2	N	919	788	1		302
09		9960 X	9616	-0-	-344	-0-	812 945 9	1	7859	2	N	859	864	1		297
10		10292 X	8603	-0-	-1689	-0-	1794 998 1	1	6809	3	N	-0-	297	7		-0-
*11		9960 X	6924	-0-	-3036	-0-	644 1304 1	1	5282	3	N	585	457	1		128
*12		10168 X	6910	-0-	-3258	-0-	521 9	1	5085	3	N	474	454	1		148
01		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT				148
STOREY REED D		WELL #:	16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7375	-	16646			
08		7595 X	7107	-0-	-488	-0-	549 1179 9	1	5379	2	N	1072	1287	1		227
09		7080 X	6462	-0-	-618	-0-	496 1147 9	1	4819	2	N	1043	1118	1		152
10		7316 X	5851	-0-	-1465	-0-	1041 857 9	1	3953	3	N	779	931	1		-0-
*11		7080 X	4794	-0-	-2286	-0-	613 941 9	1	3240	3	N	855	350	1		505
*12		7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	968 585 9	1	3774	3	N	532	584	1		453
01		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT				453

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
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											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	111 1	680 3	Y	12	20 1	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	13 9	899 3	Y	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	133 1	673 3	Y	-0-		-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	33 1	1068 3	Y	16		16
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	103 1	722 3	Y	5	20 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	NO RPT		1
SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266											
08	279 N	112	-0-	-167	-0-	91 1	21 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	155	-0-	-235	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	4 1	1 3	Y	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334											
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	139 1	851 3	Y	13	19 1	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14 9	310 3	Y	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46 1	716 3	Y	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	36 1	624 3	Y	15		15
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	60 1	739 3	Y	6	21 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282											
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	3 1	2 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	54	53 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 9		Y	NO RPT		1
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294											
08	1240 N	484	-0-	-756	-0-	484 3		N	-0-		-0-
09	510 N	153	-0-	-357	-0-	32 1	121 3	N	-0-		-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	64 1	167 3	N	-0-		-0-
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	8 1	167 3	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
10		096143		10/08/1981		8300		8260 -		8200				

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1A		097029		04/01/2013		8500		8368 -		8384				

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
B 1		111298		05/18/1984		8365		8215 -		8253				

08	14B2 EXT	5	-0-	5	385	5	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	391	1	1	5	3	N	-0-			-0-
10	391 X	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		112579		01/28/1984		8313		8206 -		8230				

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	1			1
						1	9							
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
2		112839		08/07/1984		8361		8232 -		8260				

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
7		113389		09/13/1984		8450		8336 -		8366				

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
09	510 N	113	-0-	-397	-0-	23	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	96	-0-	-338	-0-	26	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8298 - 8330			

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241			

08		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	14	1	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350			

08		132 N	132	-0-	-0-	69	1	63	3	Y	-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	26	1	18	3	Y	9
						10	9				
10		124 N	33	-0-	-91	9	1	23	3	Y	1
						1	9				
11		120 N	48	-0-	-72	6	1	42	3	Y	-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	29	1	93	3	Y	1
						1	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8246 - 8265			

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

WELL #: 2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6078 - 6084			

08		93 N	66	-0-	-27	9	1	57	3	Y	-0-
09		90 N	78	-0-	-12	10	1	68	3	Y	-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: 5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098			

08		6 N	-0-	-0-	-6			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 N	29	-0-	-33	1	1	28	3	Y	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7241		RRCID -> 142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272 -	8306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	185	1 9	34	3	N	1	-0-	
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	138	1 9	46	3	N	1	-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	190	1 9	68	3	N	2	-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	170	1	93	3	N	-0-	-0-	
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	98	1	56	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	3 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	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-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296	
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	246	1	45	3	N	-0-		-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	190	1	63	3	N	-0-		-0-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	162	1	58	3	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	184	1	100	3	N	-0-		-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	214	1	123	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082	
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	69 1	421 3	Y	-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	43 1	292 3	Y	-0-
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	17 1	341 3	Y	-0-
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	35 1	359 3	Y	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56 1	405 3	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102 1	624 3	Y	9	35 1		-0-
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	10 9	283 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	385	-0-	-173	-0-	42 1	364 3	Y	3			3
11	720 N	299	-0-	-421	-0-	18 1	267 3	Y	5			8
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	3 9	545 3	Y	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1		Y	NO RPT			8
						6 9						
						76 1						

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8296 - 8341
08	12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	2			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	2 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8335 - 8349
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"				WELL #:	3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8279 - 8299
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 3	Y	-0-			-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 8290 - 8310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8255 - 8284
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8182 -	8211	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3		Y	55	47 1		8
						61 9							
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	8 1		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8309 -	8343	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	55 1	369 3		N	-0-			-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	10 1	192 3		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8240 -	8265	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8179 -	8204	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	136 1	490 3		Y	7	29 1		4
						8 9							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1	5 1		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	4 1	13 3		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8189 -	8217	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 -	8246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 1	31 3	N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3	N	-0-			-0-
10		279 N	134	-0-	-145	-0-	24 1	110 3	N	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	201 1	637 3	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-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 -	8152
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
09		120 N	27	-0-	-93	-0-	23 1	4 3	Y	-0-	8 1		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	158 1	186 3	Y	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	189 1	388 3	Y	18	18 1		-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 9						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 1	225 3	Y	NO RPT			-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 -	8270
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09		390 N	3	-0-	-387	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	2 1		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			-0-

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 -	8271
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 -	8326
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	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-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 -	8251
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
28		163199		05/16/1997		8402		8209 -		8235						

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
08		1054 N	962	-0-	-92	69	1	893	3	Y	-0-					-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					-0-
10		930 N	828	-0-	-102	828	3			Y	-0-					-0-
11		930 N	811	-0-	-119	27	1	783	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12		785 N	785	-0-	-0-	58	1	727	3	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
E 2		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355						

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
9		163931		06/06/1997		8415		8289 -		8305						

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
08		598 N	598	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	91	-0-	-2	91	3			Y	-0-					-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					-0-
12		1358 N	1358	-0-	-0-	100	1	1258	3	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
18		164452		04/01/2013		8447		8241 -		8258						

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
08		14B2 EXT	4	-0-	4	573	1	3	3	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	48	-0-	48	621	9	39	3	N	-0-					-0-
10		623 X	2	-0-	-621		2		3	N	-0-					-0-
11		17 N	17	-0-	-0-		4	13	3	N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-		17	3		N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
31		164927		02/22/1997		8416		8280 -		8301						

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
08		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-		1	149	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
11		12 N	12	-0-	-0-		12	3		Y	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
E 4		165034		09/19/1997		8500		8308 -		8342						

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
08		62 N	5	-0-	-57		1	4	3	Y	-0-					-0-
09		11 N	8	-0-	-3		1	7	3	Y	-0-					-0-
10		13 N	13	-0-	-0-		1	12	3	Y	-0-					-0-
11		322 N	322	-0-	-0-		28	294	3	Y	-0-					-0-
12		2047 N	2047	-0-	-0-		249	1	1798	3	Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
5		167505		02/23/1998		8500		8343 -		8347		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	3	Y	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	37	1	25	3	Y	13	13
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	14	9	88	3	Y	2	15
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	37	1	2	9			
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	9	12	1	92	3	15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	Y	2	1
						2	9					
								Y	NO RPT			1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
8		167765		10/27/1997		8465		8278 -		8314		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342 -		8363		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	276	1	1686	3	Y	-0-	-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	194	1	1316	3	Y	-0-	-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	116	1	1202	3	Y	-0-	-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
3		168441		04/20/1998		8424		8243 -		8305		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 71				WELL #: 14	RRCID -> 168678	COMPL. DATE 09/22/1987	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8302	- 8318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1		2 3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1		2 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 71				WELL #: 12	RRCID -> 168679	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8240	- 8260					
08	465 N	206	-0-	-259	-0-	42 1	151 3			Y	12			31
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	13 9	209 3			Y	8	19 1		20
10	279 N	88	-0-	-191	-0-	46 1	62 3			Y	11	24 1		7
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 9	159 3			Y	15	22 1		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	18 9			Y	16	10 1		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9				Y	NO RPT			6

LYSSY "8"				WELL #: 11	RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8186	- 8216					
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY "8"				WELL #: 7	RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7975	- 8167					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17 1	80 3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #: 4	RRCID -> 168687	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8205	- 8231					
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	60 1	216 3			Y	-0-			-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	35 1	162 3			Y	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65 1	300 3			Y	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	75 1	237 3			Y	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #: 21	RRCID -> 168695	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8252	- 8266					
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		169398		06/23/1998		8502		8384		8414	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		641 N	641	-0-	-0-	90 1	551 3	Y	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	15 1	100 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	102	-0-	-22	5 1	97 3	Y	-0-		-0-
11		929 N	929	-0-	-0-	82 1	847 3	Y	-0-		-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	97 1	697 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		169726		07/11/1998		8356		8170		8205	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	302		Y	-0-		-0-
09		T. A.	78	-0-	78	380	14 1	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	380	64 3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	8	-0-	8	388	2 1	Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	388	6 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	388		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7		169784		07/30/1998		8510		8342		8353	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	143	-0-	-167	20 1	123 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	115	-0-	-155	15 1	100 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	66	-0-	-151	3 1	63 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	85	-0-	-65	7 1	78 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		171312		11/19/1998		8502		8347		8359	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		912 N	912	-0-	-0-	92 1	820 3	N	-0-		-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	69 1	639 3	N	-0-		-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	22 1	868 3	N	23		23
						25 9					
11		870 N	869	-0-	-1	69 1	797 3	N	3		26
						3 9					
12		721 N	721	-0-	-0-	89 1	632 3	N	-0-		26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1SF		173990		06/13/1984		8354		6071		8260	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 1		175066		06/16/1999		8494		6073		6081	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 - 6141			

M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 - 8455			

08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54 1	326 3	Y	-0-	58 1	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	17 1	118 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	27 1	279 3	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
9SF		176325		01/25/2000		6250		6100 - 6114			

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25 1	166 3	Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7SF		176340		02/03/2000		8490		6078 - 8371			

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6SF		177477		04/27/2000		8480		8311 - 8345			

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10SF		177542		03/24/2000		6270		6114 - 6125			

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		178340		06/29/2000		8578		8423 - 8460			

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240																	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-		1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172																	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357																	
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-		99	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	15	-0-	-135	-0-		2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-		41	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		225	1	2328	3	Y	-0-					-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		178	1	1282	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

 VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

 VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	3		Y	-0-					-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3		Y	-0-					-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3		Y	-0-					-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3		Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

 D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	432	1	393	3		Y	-0-					-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	397	1	274	3		Y	13					13
							14	9										
10		744 N	99	-0-	-645	-0-	30	1	69	3		Y	-0-					13
11		810 N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3		Y	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	167	-0-	-329	-0-	87 1	80 3	Y	-0-		-0-
09		420 N	2	-0-	-418	-0-	1 1	1 9	Y	1		1
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		1
11		150 N	7	-0-	-143	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		1
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	1 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8212 - 8239
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	15 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6079 - 8374
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		8
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	50 1	336 3	N	-0-		8
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47 1	951 3	N	-0-		20
							13 9					
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	139 1	1447 3	N	-0-		20
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	341 1	2460 3	N	-0-	45 1	1
							29 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8222 - 8252
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	692			Y	-0-	2 1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	692			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	692			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	692			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	692			Y	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	692			Y	NO RPT		-0-

GARZA-HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8334 - 8386
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER 64				WELL #:	2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8261 - 8288
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	127 1	773 3	Y	10	17 1	-0-
							11 9					
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	36 1	246 3	Y	-0-		-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57 1	1136 3	Y	4		4
							4 9					
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	77 1	797 3	Y	6		10
							7 9					
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	102 1	736 3	Y	-0-		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	7 1	40 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43 1	448 3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21 1	151 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	319 1	1153 3	Y	8			19
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	268 1	1215 3	Y	7	14 1		12
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	241 1	1102 3	Y	8	18 1		2
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	379 1	1201 3	Y	11	13 1		-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1467 3	13 9	Y	12	7 1		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			9
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3	Y	-0-	9 1		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8 1	16 3	Y	4	4 1		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	4 9						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	160 1	546 3	Y	11			18
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	12 9						
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	91 1	406 3	Y	-0-	17 1		1
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	9 1	697 3	Y	4			5
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	128 1	684 3	Y	16	21 1		-0-
						18 9						
						69 1	650 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502			
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
10		8 N	-0-	-0-	-8	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160			
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381			
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	148	1	537	3	N	16	33	1	16
							18	9							
09		810 N	747	-0-	-63	-0-	128	1	582	3	N	34	16	1	34
							37	9							
10		806 N	785	-0-	-21	-0-	134	1	612	3	N	35	61	1	8
							39	9							
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	536	3	N	15	23	1	-0-
							17	9							
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	716	3	42	9	N	38	38	1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579			
08		868 N	533	-0-	-335	-0-	279	1	254	3	N	-0-	10	1	-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	381	1	263	3	N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	152	1	353	3	N	77	65	1	12
							85	9							
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	434	3	N	3			15
							3	9							
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	437	3	N	28			43
							31	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			62
01	14B	DENY	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388				
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2	N	-0-		-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2	N	-0-		-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2	N	-0-		-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A				
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-		-0-
10	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		-0-
12	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146				
08	3906	X	3022	-0-	-884	-0-	3022 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4560	X	4341	-0-	-219	-0-	4341 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4770	X	3717	-0-	-1053	-0-	3717 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4929	X	4033	-0-	-896	-0-	4033 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4495	X	2559	-0-	-1936	-0-	2559 2	N	-0-	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
08	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	622 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
08	3875	X	2576	-0-	-1299	-0-	2576 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3750	X	3523	-0-	-227	-0-	3523 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	3460 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	3311 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3483 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379 2	N	-0-	-0-	-0-	

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008				
08	13051	X	8167	-0-	-4884	-0-	8167 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	12630	X	12180	-0-	-450	-0-	12180 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	13051	X	11468	-0-	-1583	-0-	11468 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12586	X	12106	-0-	-480	-0-	12106 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12586	X	11617	-0-	-969	-0-	11617 2	N	-0-	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87 2	N	-0-	-0-	-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
08	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
08	3100	N	3668	-0-	568	2132	3668 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	5024	-0-	2024	4156	5024 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8740	X	4584	-0-	-4156	-0-	4584 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
08	3999	X	2863	-0-	-1136	-0-	2863 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3999	X	3302	-0-	-697	-0-	3302 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	3761 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1884 2	N	-0-			-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1360	-0-	-593	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
11		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-			-0-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491				
08		5921 X	4357	-0-	-1564	-0-	4357 2	N	-0-			-0-
09		5730 X	5543	-0-	-187	-0-	5543 2	N	-0-			-0-
10		5704 X	5115	-0-	-589	-0-	5115 2	N	-0-			-0-
11		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2	N	-0-			-0-
12		5735 X	5223	-0-	-512	-0-	5223 2	N	-0-			-0-
01		5735 X	5142	-0-	-593	-0-	5142 2	N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100				
GUIDA ROSE		WELL #: 1										
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
09		960 N	308	-0-	-652	-0-	308 2	N	-0-			-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993				
08		2418 X	257	-0-	-2161	-0-	257 2	N	-0-			-0-
09		4020 X	1278	-0-	-2742	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
10		4154 X	2953	-0-	-1201	-0-	2953 2	N	-0-			-0-
11		4020 X	30	-0-	-3990	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2	N	-0-			-0-
01		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690				
08		2666 X	281	-0-	-2385	-0-	281 2	N	-0-			-0-
09		4380 X	1399	-0-	-2981	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
10		4526 X	3232	-0-	-1294	-0-	3232 2	N	-0-			-0-
11		4380 X	33	-0-	-4347	-0-	33 2	N	-0-			-0-
12		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2	N	-0-			-0-
01		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2	N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		RRCID -> 137195		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205				
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024												

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666						
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-

BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260 - 10305		
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		-0-
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	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
*01	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN 3				WELL #: 2	RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531 - 9901		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2	N	-0-		-0-
*01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN 3				WELL #: 3	RRCID -> 198088	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10009	PERF. 9831 - 9897		
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-
*01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN 3				WELL #: 4	RRCID -> 207229	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 9774 - 9909		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
*01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 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		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	127 2	N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 10293 PERF.10070 - 10150								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	741	-0-	741	741		741	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	85	-0-	85	826		85	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932								
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-		321	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-		1715	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	86	-0-	-1054	-0-		86	2	N	-0-					-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A								
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2	N	-0-					-0-
11	270	N	74	-0-	-196	-0-		74	2	N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996								
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-		2382	2	N	-0-					-0-
11	450	N	120	-0-	-330	-0-		120	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866								
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-		339	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		1996	2	N	-0-					-0-
11	330	N	94	-0-	-236	-0-		94	2	N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-		1860	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974								
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-		107	2	N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-		27	2	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-		677	2	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-		31	2	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-		516	2	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038								
08	186	N	65	-0-	-121	-0-		65	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	341	N	33	-0-	-308	-0-		33	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-		529	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	2379	2	N	-0-	-0-
11	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	2	N	-0-	-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-	-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
08	2046	N	746	-0-	-1300	-0-	746	2	N	-0-	-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2	N	-0-	-0-
12	3100	N	5686	-0-	2586	-0-	5686	2	N	-0-	-0-
01	3100	N	10314	-0-	7214	-0-	9800	10314	2	N	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999			
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2	N	-0-	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-	-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2	N	-0-	-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2	N	-0-	-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
09	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2	N	-0-	-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
11	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	2	N	-0-	-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1829	X	771	-0-	-1058	-0-	771 2	N	-0-	-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-	-0-
10	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	3298 2	N	-0-	-0-
11	3510	X	179	-0-	-3331	-0-	179 2	N	-0-	-0-
12	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3345 2	N	-0-	-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790		
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29 2	N	-0-	-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845		
08	2294	X	990	-0-	-1304	-0-	990 2	N	-0-	-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-	-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-	-0-
11	3900	X	270	-0-	-3630	-0-	270 2	N	-0-	-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2	N	-0-	-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926		
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633 2	N	-0-	-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33 2	N	-0-	-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800		
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24 2	N	-0-	-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-	-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576 2	N	-0-	-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-
01	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		
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-	-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	90 2	N	-0-	-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -D-		WELL #:		9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2604 X	886	-0-	-1718	-0-	886	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	232	-0-	-4118	-0-	232	2	N	-0-			-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076
08	14B2 EXT	5	-0-	5	61	5	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	84	23	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	87	3	2	N	-0-			-0-
12	135 X	48	-0-	-87	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
11	390 N	64	-0-	-326	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
11	300 N	90	-0-	-210	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750
08	2139 X	1030	-0-	-1109	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	185	-0-	-2545	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3606	-0-	-796	-0-	3606	2	N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674
08	14B2 EXT	202	-0-	202	1287	202	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1287			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	260	-0-	260	1547	260	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	1564	17	2	N	-0-			-0-
12	1564 X	-0-	-0-	-1564	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-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 -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158			
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825 2	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085			
08	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3090	X	363	-0-	-2727	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210 2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-	-0-	-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	882		N	-0-	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3503 X	2581	-0-	-922	-0-	2581	2		N	-0-		-0-	
09		3390 X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2		N	-0-		-0-	
10		3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3029	2		N	-0-		-0-	
11		3000 X	2896	-0-	-104	-0-	2896	2		N	-0-		-0-	
12		3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2		N	-0-		-0-	
01		3162 X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2		N	-0-		-0-	

ALTIZER "B"			WELL #: 9		RRCID -> 171090			COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			93875 365		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
EARWOOD "B"			WELL #: 1		RRCID -> 165014			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020			
08		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	-0-	-0-	
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-	
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	N	-0-	-0-	
11		1980 X	1016	-0-	-964	-0-	54	1	962	2	N	-0-	-0-	
12		2046 X	1054	-0-	-992	-0-	51	1	1003	2	N	-0-	-0-	
01		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-	

EARWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 165336			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-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			
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-	-0-	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-	
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	N	-0-	-0-	
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-	-0-	
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-	-0-	
01		434 N	23	-0-	-411	-0-	23	1		N	-0-		-0-	

NEWBY G.U. 1			WELL #: 1C		RRCID -> 167314			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-	-0-	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-	
10		620 N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	2	N	-0-	-0-	
11		600 N	518	-0-	-82	-0-	27	1	491	2	N	-0-	-0-	
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	N	-0-	-0-	
01		496 N	39	-0-	-457	-0-	39	1		N	-0-		-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6076 X	4100	-0-	-1976	-0-	176	1	3924	2	N	-0-	-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	-0-
10	7037 X	4764	-0-	-2273	-0-	234	1	4530	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	3085	-0-	-3725	-0-	163	1	2922	2	N	-0-	-0-
12	7037 X	5823	-0-	-1214	-0-	284	1	5539	2	N	-0-	-0-
01	4774 X	298	-0-	-4476	-0-	298	1			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880				
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-	-0-
01	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	1			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100				
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	N	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	1085 N	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	590	-0-	-520	-0-	31	1	559	2	N	-0-	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	N	-0-	-0-
01	961 N	72	-0-	-889	-0-	72	1			N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	2	N	-0-	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	142	1	2745	2	N	-0-	-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	95	1	1693	2	N	-0-	-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	127	-0-	-1919	-0-	127	1			N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	21	1	407	2	N	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	-0-	-0-
01	434 N	34	-0-	-400	-0-	34	1			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	53	1	1028	2	N	-0-	-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	N	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	30	-0-	-1055	-0-	30	1			N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920				
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-	-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	N	-0-	-0-
01	806 N	66	-0-	-740	-0-	66	1			N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-		96 1	1850	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-		58 1	1036	2	N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-		111 1	2165	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519					N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190								
08	849	N	849	-0-	-0-		36 1	813	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-		89 1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-		92 1	1651	2	N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-		101 1	1961	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	100	-0-	-1233		100 1			N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160								
08	191	N	191	-0-	-0-		8 1	183	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210					N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-		30 1	587	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-		34 1	614	2	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-		15 1	297	2	N	-0-					-0-
01	217	N	15	-0-	-202		15 1			N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200								
08	915	N	915	-0-	-0-		39 1	876	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390					N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-		43 1	825	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-		50 1	897	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-		48 1	934	2	N	-0-					-0-
01	775	N	50	-0-	-725		50 1			N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	7916	-0-	4816	4816	339	1 7577 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1816			N	-0-		-0-
10	3100 N	2795	-0-	-305	1511	137	1 2658 2	N	-0-		-0-
11	3491 X	1980	-0-	-1511	-0-	105	1 1875 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2204	-0-	-586	-0-	108	1 2096 2	N	-0-		-0-
01	2790 X	95	-0-	-2695	-0-	95	1	N	-0-		-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1 33 2	N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	713 N	111	-0-	-602	-0-	5	1 106 2	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1 46 2	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1 87 2	N	-0-		-0-
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	1	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1 660 2	N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1 1229 2	N	-0-		-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1 850 2	N	-0-		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1 1453 2	N	-0-		-0-
01	558 N	70	-0-	-488	-0-	70	1	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
08	3069 X	1776	-0-	-1293	-0-	76	1 1700 2	N	-0-		-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
10	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	112	1 2162 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	1591	-0-	-1169	-0-	84	1 1507 2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2246	-0-	-606	-0-	110	1 2136 2	N	-0-		-0-
01	2263 X	85	-0-	-2178	-0-	85	1	N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009			
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1 501 2	N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37	1 710 2	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1 765 2	N	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1 753 2	N	-0-		-0-
01	341 N	37	-0-	-304	-0-	37	1	N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					-0-
10	2820 X	2029	-0-	-791	-0-	100	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953								
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
01	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	1			N	-0-					-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974								
08	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	365	1	8159	2	N	-0-					-0-
09	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	8308 X	5702	-0-	-2606	-0-	280	1	5422	2	N	-0-					-0-
11	8040 X	7160	-0-	-880	-0-	379	1	6781	2	N	-0-					-0-
12	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	460	1	8964	2	N	-0-					-0-
01	8308 X	452	-0-	-7856	-0-	452	1			N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864								
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786								
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-					-0-
01	713 N	32	-0-	-681	-0-	32	1			N	-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 #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	N	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
10	3100 N	3240	-0-	140	140	159	1	3081	2	N	-0-
11	2249 N	2109	-0-	-140	-0-	112	1	1997	2	N	-0-
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	N	-0-
01	465 X	76	-0-	-389	-0-	76	1			N	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078			
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	N	-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	99	1	1934	2	N	-0-
01	1519 N	97	-0-	-1422	-0-	97	1			N	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	N	-0-
01	1116 N	28	-0-	-1088	-0-	28	1			N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10	372 N	202	-0-	-170	-0-	10	1	192	2	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
10	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	65	1	1255	2	N	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-
01	1333 N	81	-0-	-1252	-0-	81	1			N	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	N	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	N	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	N	-0-
01	527 N	45	-0-	-482	-0-	45	1			N	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
08	3286 X	2072	-0-	-1214	-0-	89	1	1983	2	N	-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	270	1	5216	2	N	-0-
11	3180 X	2516	-0-	-664	-0-	133	1	2383	2	N	-0-
12	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	147	1	2859	2	N	-0-
01	3286 X	162	-0-	-3124	-0-	162	1			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1952	-0-	-559	-0-	84 1	1868 2	N	-0-	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
10	2759 N	2728	-0-	-31	-0-	134 1	2594 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1684	-0-	-206	-0-	89 1	1595 2	N	-0-	-0-
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	135 1	2632 2	N	-0-	-0-
01	2728 N	126	-0-	-2602	-0-	126 1		N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29 1	644 2	N	-0-	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86 1	1664 2	N	-0-	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45 1	800 2	N	-0-	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52 1	1016 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	54	-0-	-1279	-0-	54 1		N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
08	2565 N	2472	-0-	-93	-0-	106 1	2366 2	N	-0-	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	139 1	2695 2	N	-0-	-0-
11	22081 X	22081	-0-	-0-	-0-	1168 1	20913 2	N	-0-	-0-
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	332 1	6480 2	N	-0-	-0-
01	2139 X	274	-0-	-1865	-0-	274 1		N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	300 2	N	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	18 1	342 2	N	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25 1	451 2	N	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 2	N	-0-	-0-
01	372 N	21	-0-	-351	-0-	21 1		N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	33 1	647 2	N	-0-	-0-
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	28 1	510 2	N	-0-	-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	75 1	1464 2	N	-0-	-0-
01	682 N	76	-0-	-606	-0-	76 1		N	-0-	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	N	-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	N	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-
01	744 N	43	-0-	-701	-0-	43	1			N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-
01	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228		
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	2	N	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	N	-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	N	-0-
01	1581 N	76	-0-	-1505	-0-	76	1			N	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
10	1178 N	775	-0-	-403	-0-	38	1	737	2	N	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	N	-0-
01	775 N	41	-0-	-734	-0-	41	1			N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926		
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	N	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	N	-0-
01	527 N	66	-0-	-461	-0-	66	1			N	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME)				94100 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.				430235									
VON ORMY		WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WARD BOX (OLMOS)				95148 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
OXSON CO.				630596									
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:		1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2660 - 2661	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784 - 4798				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WEIGANG (REKLAW) DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC HURT & TARTT			95888 333 223502	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA					
			WELL #: 5	RRCID -> 203306	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 3787	PERF. 3685	-	3689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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					
			WELL #: 1	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317	-	10413		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10311	-	10393		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M. A.			WELL #: 2	RRCID -> 133372	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10263	-	10291		
08	713 N		-0-	-0-	-713		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10	713 N		-0-	-0-	-713		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34 1 150 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M.A.			WELL #: 4	RRCID -> 145461	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10284	-	10485		
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	409 1 1140 2	N	-0-			-0-
09	510 N		-0-	-0-	-510		N	-0-			-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1105 1 753 2	N	-0-			-0-
11	510 N		-0-	-0-	-510		N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	160 1 701 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE			WELL #: 11	RRCID -> 196353	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10315	-	10418		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350												
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1	N	-0-		-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1	N	-0-		-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980												
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1	N	-0-		-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1	N	-0-		-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1	N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
PERDIDO ENERGY, LLC 653223												
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465												
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	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
 MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

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

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	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

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

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

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	780 X	712	-0-	-68	-0-	712	3	N	-0-			-0-
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1290 X	955	-0-	-335	-0-	955	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 N	7085	-0-	4085	4085	7085	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	11400	-0-	8300	12385	11400	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12385			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.// 97474 500 //CONT.// 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ARLEDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 201559	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 14668	PERF.14503	- 16899								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12992	- 14152								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
12	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13772	- 14748								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	3056 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
12	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14790	PERF.13200	- 14651								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 15110	PERF.13935	- 14815								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 14806	PERF.13850	- 14750								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 15110	PERF.13650	- 14720								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	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								
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	0 X	-0-	-0-	-0-	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1200 X	392	-0-	-808	392 3		N	-0-		-0-
10	434 X	185	-0-	-249	185 3		N	-0-		-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
10	4188 X	4188	-0-	-0-	4188 3		N	-0-		-0-
11	5356 X	5356	-0-	-0-	5356 3		N	-0-		-0-
12	11980 X	11980	-0-	-0-	11980 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1560 X	1011	-0-	-549	1011 3		N	-0-		-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0-	4647 3		N	-0-		-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	3298 3		N	-0-		-0-
12	10979 X	10979	-0-	-0-	10979 3		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	159 X	159	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
11	2326 X	2326	-0-	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
12	9240 X	9240	-0-	-0-	9240 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972		
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959		
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	2174 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092		
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	994 3		N	-0-		-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	2297 3		N	-0-		-0-
12	2610 N	2610	-0-	-0-	2610 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-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 #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1067 X	1067	-0-	-0-	1067	3			N	-0-
10		2397 X	2397	-0-	-0-	2397	3			N	-0-
11		3817 X	3817	-0-	-0-	3817	3			N	-0-
12		3528 X	3528	-0-	-0-	3528	3			N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1550 X	1550	-0-	-0-	1550	3			N	-0-
10		3587 X	3587	-0-	-0-	3587	3			N	-0-
11		2051 X	2051	-0-	-0-	2051	3			N	-0-
12		6269 X	6269	-0-	-0-	6269	3			N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

SHEER ENERGY, LLC		772753									
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

THREE FORKS RESOURCES, LLC		857666									
EXXON MILLS -39-		WELL #:		1	RRCID ->	075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-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
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	3511 3		N	-0-		-0-
12	1741	X	1741	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	2944 3		N	-0-		-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
01	0	N	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							
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-		145	2		N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-		167	2		N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-		2102	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660														
KINCAID		WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10		21	2		N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-		25	2		N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-		324	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17		14	2		N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
LA RONYA OIL & GAS		487108														
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702					
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936					
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783					
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788					
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942					
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866					
08	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	1		N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	1		N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	1		N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	1		N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	1		N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1		N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599					
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	1		N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	1		N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	1		N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	1		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	1		N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596					
08	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	1		N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	1		N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	1		N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1		N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952					
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	1		N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	1		N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	1		N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1		N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891					
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1		N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	1		N	-0-				-0-
10	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1		N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	1		N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	1		N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1		N	-0-				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625					
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1		N	-0-				-0-
09	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26	1		N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	1		N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1		N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	1		N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1		N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 - 2904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 - 2606
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2704 - 2734
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-		-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-		-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-		-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 1	N	-0-		-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 1	N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	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	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-	-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

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

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-